



Общество с ограниченной ответственностью
ГеоКомплекс-М

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Оренбург»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

**«КАПИТОНОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ.
СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН №51**

ОРН-19/11019/00956/Р.440.000-ППТиПМТ

Раздел 4

**Материалы по обоснованию проекта
планировки территории. Пояснительная записка**

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №



Общество с ограниченной ответственностью
ГеоКомплекс-М

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Оренбург»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**

**КАПИТОНОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ.
СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН №51**

ОРН-19/11019/00956/Р.440.000-ППТиПМТ

Раздел 4

**Материалы по обоснованию проекта
планировки территории. Пояснительная записка**

Главный инженер



Т.А. Мифтахов

Главный инженер проекта

Н.А. Мисюков

Взам. инв. №






Подпись и дата

Инв.№ подл.

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
ОРН-19/11019/00956/Р.440.000-ППТиПМТ-С	Содержание тома	
ОРН-19/11019/00956/Р.440.000-ППТиПМТ-ТЧ	Текстовая часть	

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. Инв. №		
</					

Взам. инв. №	<p>нии территорий выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий.</p> <p>Начальник отдела землеустроительных работ  В.А. Щербакова</p>									
	Подпись и дата									
Инв.№ подл.								Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка		
	Изм.	Кол.у	Лист	№док	Подпись	Дата	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
	Разраб.	Мирзаматов			06.2022	П		1	4	
	Пров.	Щербакова			06.2022					
	Н. контр.	Сайфуллин			06.2022					
ГИП	Мисюков			06.2022						
							 <p>Общество с ограниченной ответственностью ГеоКомплекс-М</p>			

Содержание

1. ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	4
2 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	13
3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ РЕКОНСТРУКЦИИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ИХ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ	15
4 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ В ГРАНИЦАХ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПРОЕКТИРУЕМЫХ В СОСТАВЕ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ	16
5 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С СОХРАНЯЕМЫМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ЗДАНИЕ, СТРОЕНИЕ, СООРУЖЕНИЕ, ОБЪЕКТ, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРОГО НЕ ЗАВЕРШЕНО), СУЩЕСТВУЮЩИМИ И СТРОЯЩИМИСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	17
6 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРЫХ ЗАПЛАНИРОВАНО В СООТВЕТСТВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ	26
7 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ВОДНЫМИ ОБЪЕКТАМИ (В ТОМ ЧИСЛЕ С ВОДОТОКАМИ, ВОДОЕМАМИ, БОЛОТАМИ И Т.Д.)	27
8 ИНФОРМАЦИЯ О ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ И ОБЪЕКТАХ КУЛЬТУРНОГО ЗНАЧЕНИЯ	29

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №						
							Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	Лист
								2
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата			

1.Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Краткая физико-географическая характеристика

В административном отношении район работ расположен в Новосергиевском и Переволоцком районах Оренбургской области.

Административный центр Новосергиевского района – пос. Новосергиевка, располагается в 26,5 км на запад от проектируемого объекта, Переволоцкого района – пос. Переволоцкий, располагается в 12,46 км на юго-восток.

Ближайшие населённые пункты: с. Капитоновка (3,2 км на юго-восток), с. Мамалаевка (5,9 км на юг), с. Верхняя Платовка (4,8 км на юго-запад).

Расстояние от участка изысканий до г. Оренбург 69 км на юго-восток. Районный центр п. Новосергиевка находится в 30,0 км на юго-запад от участка работ. Районный центр п. Переволоцкий находится в 32,2 км на юг от участка работ. Дорожная сеть представлена автодорогой с асфальтовым покрытием сообщением Самара – Оренбург, авто-дорогой с асфальтовым покрытием сообщением Переволоцкий – Претория, автодорогой с асфальтовым покрытием сообщением Новосергиевка – Судьбодаровка. Непосредственно в пределах горного отвода имеется сеть грунтовых и просёлочных дорог, при-годных для передвижения в сухое время года.

Район изысканий расположен на юго-востоке Восточно-Европейской равнины, на равнине Оренбургского Предуралья, в пределах плиоценовой денудационной равнины Общего Сырта. Это возвышенная равнина, расположенная к северу от Бузулукской впадины, и представляет собой систему увалов, образующих главные водоразделы Волги и Урала, а также водоразделы основных притоков Самары. Район приурочен к юго-восточному склону водораздельной возвышенности Общей Сырт. Его всхолмлённая территория изрезана в различных направлениях сетью речных долин и оврагов.

Рельеф изучаемой территории пластово-ярусный, всхолмленный, характеризуется средним колебанием высот, не выходящих за пределы 250 – 350 м Балтийской системы. Равнины по отношению к уровню моря – возвышенные, по общей форме поверхности – наклонные, по глубине, степени и типу расчленения – мелкорасчлененные.

Речная сеть исследуемого района принадлежит бассейну реки Самара (верхнее течение). По характеру водного режима реки территории относятся к типу

Инов. № подл.	Взам. инв. №					Инов. № подл.	Подп. и дата					Инов. № подл.		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.						Лист		
												3		

<p>приурочен к юго-восточному склону водораздельной возвышенности Общии Сырт. Его всхолмлѐнная территория изрезана в различных направлениях сетью речных долин и оврагов.</p> <p>Рельеф изучаемой территории пластово-ярусный, всхолмлѐнный, характеризуется средним колебанием высот, не выходящих за пределы 250 – 350 м Балтийской системы. Равнины по отношению к уровню моря – возвышенные, по общей форме поверхности – наклонные, по глубине, степени и типу расчленения – мелкорасчлененные.</p> <p>Речная сеть исследуемого района принадлежит бассейну реки Самара (верхнее течение). По характеру водного режима реки территории относятся к типу</p>											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

рек с четко выраженным весенним половодьем, устойчивой летней меженью с эпизодическими паводками и устойчивой зимней меженью в редкие зимы, прерываемой паводком оттепелей.

Речная сеть исследуемого района принадлежит бассейнам рек Кувай и Большой Уран. По характеру водного режима реки территории относятся к типу рек с четко выраженным весенним половодьем, устойчивой летней меженью с эпизодическими паводками и устойчивой зимней меженью в редкие зимы, прерываемой паводком оттепелей.

Участок изысканий расположен на приводораздельном участке между реками Кувай и Большой Уран. Рельеф территории средне-холмистый. В целом местность наклонена в юго-восточном направлении.

Климатические условия

Климат исследуемой территории умеренно-континентальный. Климатические особенности рассматриваемой территории формируются под воздействием Азиатского материка, переохлажденного зимой и перегретого летом, а также под смягчающим влиянием западного переноса воздушных масс.

Территория находится в переходной зоне между областями преобладания одного из этих влияний. Это обстоятельство проявляется в общем удлинении зимы, сокращении переходных сезонов и возможности глубоких аномалий всех элементов погоды - больших оттепелей зимой, возвратов холода весной, увеличений морозоопасности в начале и конце лета, засухи, возрастаний годовой амплитуды колебания температуры воздуха.

В зимнее время на территории преобладает интенсивная циклоническая деятельность, сопровождаемая усилением западного переноса воздушных масс. Весной имеют место меридиональные переносы, способствующие обмену воздушных масс между севером и югом, что вызывает как интенсивное таяние снега, так и типичные для весны возвраты холодов. Летом погода формируется в основном за счет трансформации воздушных масс в антициклонах, чему способствует большой приток солнечной энергии.

Согласно Приложению А1 и таблице Б.1 СП 131.13330.2018 изыскиваемая территория относится к строительному климатическому району I В – среднемесячная температура воздуха в январе от минус 14°C до минус 28°C; среднемесячная температура воздуха в июле от 12 до 21°C; средняя скорость ветра за три зимних месяца 5 м/с и более; среднемесячная относительная влажность воздуха в июле более 75 %.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							4

Согласно СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» проектируемые объекты по снеговым нагрузкам расположены в IV районе – 2.0 кПа (200 кгс/м²). По ветровым нагрузкам – в III районе – 0,38 кПа. По гололедным нагрузкам проектируемые объекты расположены на границе II и III районов – принимаем наихудший вариант (III гололедный район) толщина стенки гололеда составит 10 мм.

Согласно ПУЭ (7 издание) проектируемые объекты расположены на границе IV и V районов по гололедным нагрузкам (принимаем наихудший вариант – V район) – 30 мм.

По ветровым нагрузкам согласно ПУЭ (7 издание) реконструируемые объекты расположены в III районе – 0,65 кПа. Продолжительность гроз в районе изысканий составляет от 60 до 80 часов. Территория изысканий относится к району с частой интенсивностью пляской проводов.

Температура воздуха

На термический режим воздуха, помимо основных факторов - атмосферной циркуляции и радиационного режима, растительности, почвы, близости водоемов и застройки территории - оказывает большое влияние континентальность климата.

Среднегодовая температура воздуха по метеостанции Новосергиевка составляет 4,6 °С. Абсолютный максимум температуры воздуха – 41,2 °С; абсолютный минимум – минус 42,2 °С.

Температура поверхности почвы

По данным метеостанции Новосергиевка средняя годовая температура почвы составляет 6,1 °С. Наиболее низкая температура почвы наблюдается в январе, ее среднемесячное значение равно минус 12,4 °С, наиболее высокая в июле – 27,4 °С.

Глубина промерзания почвы зависит от ее влажности, механического состава, высоты и плотности снежного покрова.

Устойчивое промерзание почвы начинается в начале ноября, полное оттаивание – в середине апреля.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов, рассчитанная согласно СП 22.13330.2016 (п.5.5.3) для суглинков и глин составляет 153 см, для супесей, песков мелких и пылеватых 186 см.

Влажность воздуха

Среднегодовое значение парциального давления водяного пара по метеостанции Сорочинск составляет 6,9 гПа. Максимальные значение приходятся на

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							5

июль – август, минимум – в январе – феврале, (СП 131.13330.2018 «Строительная климатология»).

Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 70 %; абсолютная – 7,0 мб; дефицит насыщения – 5,2 мб.

Атмосферные осадки

По метеостанции Новосергиевка среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 370 мм. Из них в теплое время года выпадает 197 мм (53 %), в холодное – 173 мм (47 %).

Максимум выпадения осадков выпадет на июнь, минимум – в феврале.

Снежный покров

С переходом среднесуточной температуры воздуха через 0 °С ложится первый снег, но он обычно стаивает. Средние сроки появления снежного покрова – третья декада октября – первая декада ноября. Образование устойчивого снежного покрова происходит во второй декаде ноября, и он уже не стаивает.

Наращение высоты снежного покрова происходит до третьей декады февраля, где она максимальная. Мощность снегового покрова и его залегания в значительной степени зависят от топографических условий, растительного покрова, защищенности местности и т. д.

Весной происходит обратный процесс – таяние снега. Устойчивый снежный покров разрушается в первой декаде апреля, а полностью сходит – во второй – третьей декадах. Среднее число дней со снежным покровом составляет 146 дней.

Ветер

По данным метеостанции Новосергиевка среднегодовая скорость ветра составляет 3,2 м/с. Наибольшие средние скорости ветра в течение года наблюдаются в конце зимы и в начале весны месяцы (январь - апрель) и наименьшие – в летние (июль – август).

По данным метеостанции Новосергиевка, в годовом разрезе, на территории исследуемого района преобладают юго-восточные и южные ветры.

По признакам повторяемости зимой преобладают ветры юго-восточного и южного направлений, летом преобладают атлантические ветры - северо-западного и северного направлений. Весной и осенью наблюдается перераспределение воздушных масс, направление ветров в этот период неустойчивое

Атмосферные явления

На территории исследуемого района распространены следующие виды атмосферных явлений: туманы, грозы, град, метель.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

Среднее число дней в году с туманом 31, наибольшее – 60.

Среднее число дней в году с грозами 26, наибольшее – 36.

Среднее число дней в году с метелью 24, наибольшее – 43.

Среднее число дней в году с градом 0,6, наибольшее – 4.

Опасные метеорологические явления и гололедно-изморозевые образования

Из неблагоприятных метеорологических явлений по метеостанции Новосергиевка отмечаются дни с метелями – 1, с сильным снегопадом - 1 (Справочник по опасным природным явлениям в республиках, краях и областях Российской Федерации).

Опасные природные процессы

По результатам рекогносцировочного обследования поверхностные проявления опасных геологических и инженерно-геологических процессов в пределах территории изысканий не отмечено.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
										7
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2.Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Строительство объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург» «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №51» планируется на территории Новосергиевского и Переволоцкого районах Оренбургской области.

Участок работ, общей площадью 11,5550 га, в административном отношении находится в границах Платовского сельсовета Новосергиевского района, Мамалаевского сельсовета Переволоцкого района Оренбургской области, на территории Капитоновского месторождения.

Каталог координат формируемых земельных участков (частей земельных участков) приведен в пояснительной записке Раздела 5 «Проект межевания территории. Пояснительная записка», в системе координат МСК-субъект 56.

Строительство проектируемого объекта потребует соответствующего отвода земель в долгосрочное (постоянное) и временное пользование.

В соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 г. № 111-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации, Лесной кодекс Российской Федерации, Федеральный закон «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую» и Федеральным законом «О введении в действие градостроительного кодекса Российской Федерации» (статья 7, п.8) отводимые под строительство объектов земли могут быть переведены из сельскохозяйственного назначения в промышленное назначение.

Размер изымаемого земельного участка просчитан на основании СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» для трубопроводов диаметром более 150 до 500 мм в соответствии с таблицей 2 составляет 32,0 м.

Площадь отвода под промежуточную опору составляет 5 кв.м, переходная анкерная опора 12 кв.м., угловая анкерная опора 37 кв.м. Согласно вышеуказанным нормативным документам, ширина отвода для проектируемых линейных коммуникаций составляет: ВЛ – 8 м (Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ №14278тм-т1).

Земельные участки для строительства отводятся во временное пользование (до 3-х лет) и в постоянное (бессрочное) пользование (с 4-х и более лет).

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист 8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

**3.Обоснование определения границ зон планируемого размещения
линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их
местоположения**

Данный проект планировки территории не предусматривает размещение
линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их
местоположения.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							9

4.Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Согласно правилам землепользователям и застройки - Внесение изменений в Правила землепользования и застройки муниципального образования Платовский сельсовет Новосергиевского района Оренбургской области, утвержденное Решением Совета Депутатов муниципального образования Платовский сельсовет Новосергиевского района Оренбургской области №15/3 р.С от 05.04.2022 г., Внесение изменений в Правила землепользования и застройки муниципального образования Мамалаевский сельсовет Переволцкого района Оренбургской области, утвержденное Решением совета депутатов Муниципального образования Мамалаевский сельсовет Переволцкого района Оренбургской области № 12 от 24.11.2020г., предельные параметры разрешенного строительства не устанавливаются.

Инов. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.				Лист
										10

**5.Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного
объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального
строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство
которого не завершено), существующими и строящимися на момент
подготовки проекта планировки территории**

Ведомость пересекаемых подземных сооружений представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Ведомость пересекаемых подземных сооружений

Положение			Угол пересече ния	Наимено вание пересечен ия	Отметки поверхно сти земли	Глубин а заложе ния до верха трубы	Матери ал	Диаме тр	Координаты места пересечения	Владел ец	Примеча ние	
по трассе												
Кил о- мет р	Пик ет	Пл юс										
Трасса нефтегазосборного коллектора от АГЗУ-К-51 до т. подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230												
2	11	25,0 3	90	Нефтепров од	233,42	1,1	ст.	89	4524 99	22333 75		
2	19	70,3 4	88	Нефтепров од	217,27	1,1	ст.	89	4525 34	22325 36		
3	23	32,7 3	90	Нефтепров од	212,08	1,1	ст.	89	4525 77	22321 95		
3	23	33,4 8	90	Нефтепров од	212,08	1,1	ст.	89	4525 78	22321 95		
3	23	38,5 5	90	Нефтепров од	211,9	1,2	ст.		4525 83	22321 96		
3	24	46,5 9	80	Нефтепров од	211,08	1,2	ст.		4526 04	22321 15		
3	24	88,5 9	75	Нефтепров од	210,46	1	ст.	89	4526 08	22320 78		
3	25	14,7 4	71	Водопрово д	209,78	1,2	ст.	89	4526 15	22320 53		
3	25	17,6 2	60	Нефтепров од	209,75	1,2	ст.		4526 16	22320 50		
3	25	19,2 4	60	Нефтепров од	209,73	1,2	ст.		4526 16	22320 49		
3	25	37,6 1	86	Нефтепров од	209,32	1,2	ст.		4526 18	22320 30		
3	25	44,1 2	88	Нефтепров од	209,18	1,2	ст.	89	4526 18	22320 24		
3	25	58,7 3	86	Электрока бель н.н.	213,65	+3,0			4526 09	22320 18		
3	25	76,3 1	90	Нефтепров од	209,78	1,2	ст.	89	4525 92	22320 18		
3	25	76,9 7	88	Нефтепров од	209,81	1,2	ст.		4525 91	22320 18		
3	25	77,3 3	88	Нефтепров од	209,94	1,1	ст.	89	4525 90	22320 18		
3	25	77,7 9	87	Нефтепров од	209,96	1,1	ст.	89	4525 90	22320 18		
3	25	78,6 2	87	Нефтепров од		1	ст.	89	4525 89	22320 18		
3	25	79,0 6	87	Нефтепров од	210,1	1	ст.	89	4525 89	22320 18		
3	25	81,0 4	90	Нефтепров од	209,96	1,2	ст.		4525 87	22320 18		
3	25	82,5 7	88	Нефтепров од	209,99	1,2	ст.		4525 85	22320 18		
3	25	82,7 8	89	Электрока бель н.н.	214,2				4525 85	22320 18		
3	25	87,0 8	86	Водопрово д	210,09	1,2	ст.	89	4525 81	22320 18		
3	25	93,3 9	88	Нефтепров од	210,16	1,2	ст.	89	4525 76	22320 15		

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

3	25	94,8 5	58	Нефтепров од	210,2	1,2	ст.	89	4525 75	22320 14		
3	26	0,97	63	Нефтепров од	210,27	1,2	ст.	89	4525 72	22320 09		
3	26	3,41	88	Нефтепров од	210,3	1,2	ст.	89	4525 72	22320 06		
3	26	6,51	87	Нефтепров од	210,42	1,1	ст.	89	4525 72	22320 03		
Трасса ВЛ-10кВ от ф.К-7 до КТП-10/0,4 кВ куста К-51												
1	2	67,0 8	74	Нефтепров од	215,1	1,1	ст.	89	4525 59	22324 17		
1	2	67,6 9	74	Нефтепров од	215,1	1,1	ст.	89	4525 60	22324 17		
1	2	72,7 5	74	Нефтепров од	214,95	1,2	ст.	89	4525 65	22324 19		
2	11	41,4	68	Нефтепров од	231,44	1,2	ст.	89	4525 74	22332 79		
Трасса трубопровода от точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-5 до УПН-230												
1	0	49,5 6	74	Нефтепров од	210,26	1,0	ст.	89	4526 29	23207 8		
1	0	61,6 5	61	Водопрово д	209,99	1,2	ст.	89	4526 32	23206 7		
1	0	62,2 3	62	Нефтепров од	209,99	1,2	ст.	89	4526 32	23206 6		
1	0	63,7 2	61	Нефтепров од	209,99	1,2	ст.	89	4526 33	23206 5		
1	1	06,5 7	78	Нефтепров од	209,16	1,2	ст.	89	4526 34	23202 4		
1	1	44,7 0	77	Нефтепров од	208,67	1,2	ст.	89	4526 25	23198 6		
1	1	45,1 8	78	Нефтепров од	208,70	1,2	ст.	89	4526 25	23198 6		
1	1	50,6 3	84	Нефтепров од	208,72	1,2	ст.	168	4526 23	23198 1		
1	1	67,3 9	81	Нефтепров од	208,40	1,2	ст.	89	4526 19	23196 4		
1	2	22,9 1	80	Нефтепров од	209,68	1,2	ст.	168	4525 73	23196 5		

Ведомость пересекаемых автомобильных дорог представлена в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - Ведомость пересекаемых автомобильных дорог

Километр	Пикет	Плюс	Угол	Наименование	Длина	Ширина	Тип	Километр, пикет и	Отметка	Примечание
			пересечения	дороги	пересечения		покрытия	плюс дороги	оси дороги	
Трасса нефтегазосборного коллектора от АГЗУ-К-51 до т. Подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230										
1	1	39,9 4	70	полевая дорога					250,81	
1	2	67,0 6	87	полевая дорога					249	
2	10	32,6 4	87	полевая дорога					235,43	
2	19	72,1 1	90	полевая дорога					218,25	
3	25	1,44	62	полевая дорога					211,15	
3	25	13,9 6	69	полевая дорога					210,98	
Трасса ВЛ-10кВ от ф.К-7 до КТП-10/0,4 кВ куста К-51										
1	3	96,8 4	87	полевая дорога					217,72	
2	12	47,2 3	90	полевая дорога					235,17	
3	20	17,1 6	60	полевая дорога					248,57	

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

3	21	48,4 3	39	полевая дорога					250,83	
Трасса трубопровода от точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-5 до УПН-230										
1	0	62,8 2	86	полевая дорога					211,19	
1	1	70,9 0	80	полевая дорога						

Ведомость пересекаемых ЛЭП, ЛЭС представлена в таблицах 5.3

Таблица 5.3 - Ведомость пересекаемых ЛЭП, ЛЭС

Положение			Угол пересечени я	Наименован ие линии и владелец	Напряжени е	Количество о проводов	Номера		Отметк а земли	Высота нижнег о провод а	Примечани е
по трассе							опор,				
							расстояния				
Кило - Мет р	Пике т	Плю с					Лев .	Прав .			
Мет р	т	с					.	.			
Трасса нефтегазосборного коллектора от АГЗУ-К-51 до т. Подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230											
2	11	43	89	ВЛ	10	3	1	2	239,92	5,78	
2	19	52,7 9	74	ВЛ	10	3	3	4	224,47	5,62	
3	23	48,3	87	ВЛ	10	3	5	6	219,2	5,9	
3	23	95,4 2	88	ВЛ	10	3	7	8	221,92	9,2	
3	24	72,6 5	70	ВЛ	10	3	9	10	217,61	5,65	
Трасса ВЛ-10кВ от ф.К-7 до КТП-10/0,4 кВ куста К-51											
1	0	0	74	ВЛ	10	3	1	2	222,01	9,2	
1	4	4,63	74	ВЛ	10	3	3	4	223,47	5,8	
2	12	53,4 5	89	ВЛ	10	3	5	6	241,18	5,9	
Трасса трубопровода от точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-5 до УПН-230											
1	0	35,5 2	69	ВЛ	10	3	1	2	217,24	5,65	

Ведомость пересечений с наземными коммуникациями представлена в таблице 5.4

Таблица 5.4 - Ведомость пересекаемых водотоков

Наименование	КМ	Пикетные значения по зеркалу				Угол пересечения		Характер истика берегов	Отметка горизонта		Ширина	Глубина	Примечание
		от		до					в период изысканий	наивысшая			
		ПК	+	ПК	+	с руслом	с поймой						
Трасса нефтегазосборного коллектора от АГЗУ-К-51 до т. Подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230													
Пересечений нет													
Трасса ВЛ-10кВ от ф.К-7 до КТП-10/0,4 кВ куста К-51													
Пересечений нет													
Трасса трубопровода от точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-5 до УПН-230													
Пересечений нет													

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							13

**6.Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного
объекта (объектов) с объектами капитального строительства,
строительство которых запланировано в соответствии с ранее
утвержденной документацией по планировке территории**

Согласно ответам администрации муниципальных образований, информация о наличии (отсутствии) и расположении на проектируемой территории границ планируемого размещения линейных объектов в соответствии с ранее утвержденной документации по планировке территории отсутствует (см. Приложения Раздела 4. «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.»).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	Лист
							14
			</				

**7.Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного
объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками,
водоемами, болотами и т.д.)**

В данном проекте планировки территории зона планируемого размещения линейного объекта не пересекается с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки отсутствуют.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.
						Лист
						15

8.Информация о границах территории объектов культурного значения

В соответствии с письмом № 55-1-2069 от 18.11.2019г. Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области, сообщает, что земельного участка, подлежащего воздействию хозяйственных работ по объекту : «Капитоновский лицензионный участок» (Новосергиевский и Переволоцкий районы Оренбургской области) указывают, что на лицензионном участке отсутствуют объекты культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

В графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории, на схеме границ территории объектов культурного наследия представлена граница Капитоновского лицензионного участка и границы зон планируемого размещения линейных объектов, согласно которой граница проектируемого объекта расположена в пределах Капитоновского лицензионного участка.

Согласно вышесказанному, испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия, в связи с этим чертеж «Схема границ территории объектов культурного наследия» не разрабатывается.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.			16



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Генеральному директору
ООО «ГеоКомплекс-М»

**НОВОСЕРГИЕВСКИЙ РАЙОН
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

А.Н. Мисюкову

ул. Краснопартизанская, 20
п. Новосергиевка 461200
тел. 2-45-64, 2-44-77

450098, г. Уфа,
ул. Комсомольская, д. 165/3

26.10.2021 № 41-01-09-4090
На № 3924 от 30.09.2021

Уважаемый Андрей Николаевич!

На Ваш запрос администрация Новосергиевского района сообщает, что в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №51»:

- особо охраняемых природных территорий местного значения, зоны охраны ООПТ, водно - болотных угодий и ключевых орнитологических территорий на участке проведения работ отсутствуют;
- поверхностные, подземные водозаборы, гидротехнических сооружений и ЗСО, находящихся в радиусе 3 км от испрашиваемого участка изысканий отсутствуют;
- полезных ископаемых (в т.ч. общераспространенных) в недрах под участком предстоящей застройки отсутствуют;
- земли лесного фонда, защитные леса, особо защитные участки лесов, в т.ч. расположенных на землях лесного и нелесного фондов, а также лесопарковые зеленые пояса на участке работ отсутствуют;
- особо ценные, продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, отсутствуют;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов отсутствуют;
- кладбища, свалки, полигоны ТБО и их санитарно-защитные зоны на участке работ и в радиусе 1000 м от места проведения работ отсутствуют;
- зоны охраняемых военных объектов, запретные и специальные зоны отсутствуют;
- мелиорированные земли, мелиоративные системы на рассматриваемой территории отсутствуют;
- санитарно-защитные зоны (санитарных разрывов) промышленные объекты и производства, объекты пищевой промышленности, скотомогильники, полигоны ТБО, кладбища, сооружения транспортной инфраструктуры, объекты коммунального назначения, спорта, торговли и оказания услуг, канализационные очистительные сооружения, склады, причалы, места перегрузки и хранения грузов, производства фумигации грузов и судов, газовой дезинфекции, дератизации и дезинсекции, трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов, водоводов), ВЛ, компрессорные станции, нефтеперекачивающие станции отсутствуют;
- объекты жилой застройки на территории проведения изысканий отсутствуют;

- имеются зоны с особыми условиями использования территорий, охранный зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии) указанных в статье 105 Земельного кодекса РФ.

Заместитель главы администрации района



И.И. Кривошеева

Беляева О.Н., (35339) 2-46-75



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:..... (3532) 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail office27@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ГеоКомплекс-М»

А.Н. Мисюкову

450098, г. Уфа,
ул. Комсомольская, д. 165/3

30.05.2022 № ВГ-12-19/13813

info@geokomp.ru

На № 2244 от 24.05.2022

Уважаемый Андрей Николаевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Чернореченское лесничество», в границах инженерно-экологических изысканий по объекту «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51», расположенного на территории Переволоцкого района Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют.

Заместитель министра

В.Ю. Горчев



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 93463a00ed9069ed822f2b04b816ea77

Владелец: **Горчев Виктор Юрьевич**

Действителен с 09.02.2022 до 05.05.2023

Гаврилин Д.С.
786346



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленинская ул. 76, п. Переволоцкий, 461263

Телефон (8-35338) 32-2-86, 32-2-79

факс (8-35338) 32-2-81

e-mail :pr@mail.orb.ru

03.09.2021 101-10/2432

[МЕСТО ДЛЯ ШТАМПА]

ООО «ГеоКомплекс-М»
Генеральному директору
Мисюкову А.Н.

на № 3281 от 24.08.2021

Администрация Переволоцкого района на Ваше письмо по объекту «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51», Оренбургская область, Переволоцкий район, Капитоновское месторождение на территории муниципального образования Мамалаевский сельсовет сообщает:

- особо охраняемые природные территории местного значения, зоны охраны ООПТ, водно-болотные угодия и ключевые орнитологические территории на участке проведения работ отсутствуют;

-поверхностные, подземные водозаборы, гидротехнические сооружения и ЗСО, находящихся в радиусе 3 км. от испрашиваемого участка изысканий, (при наличии указать питьевой водозабор или др., размеры поясов зон санитарной охраны, прибрежно-защитные полосы, эксплуатирующую организацию, картографический материал с указанием 1, 2, 3 поясов ЗСО, проект ЗСО) отсутствуют;

-полезные ископаемые (в т.ч. общераспространенных) в недрах под участком предстоящей застройки отсутствуют;

-земли лесного фонда, защитные леса, особо защитные участки лесов, в т.ч.расположенных на землях лесного и нелесного фондов, а также лесопарковых зеленых поясов на участке работ отсутствуют;

-особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодия, использование которых для других целей не допускается отсутствуют;

-округи санитарно (горно-санитарной) охраны лечебно-

оздоровительной местностей, курортов и природные лечебные ресурсы отсутствуют;

-кладбища, свалки и полигоны ТБО и их санитарно-защитные зоны на участке работ в радиусе 1000 м от места проведения работ отсутствуют;

-зоны охраняемых военных объектов, запретные и специальные зоны отсутствуют;

-мелиорированные земли, мелиоративные системы и виды мелиораций на рассматриваемой территории отсутствуют;

-санитарно-защитные зоны (санитарные разрывы) промышленных объектов и производств, объектов пищевой промышленности, скотомогильников, полигонов ТБО, кладбища, сооружения транспортной инфраструктуры, объекты коммунального назначения, спорта, торговли и оказания услуг, канализационные очистные сооружения, склады, причалы, места перегрузки и хранения грузов, производства фумигации грузов и судов, газовой дезинфекции, дератизации и дезинсекции, трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов, водоводов), ВЛ, компрессорных станций, нефтеперекачивающих станций отсутствуют;

-объекты жилой застройки и ближайшей жилой застройка на территории проведения изысканий отсутствуют;

-иные зоны с особыми условиями использования территорий, указанных в статье 105 Земельного кодекса РФ отсутствуют.

Заместитель главы администрации района
по оперативному управлению и
экономическим вопросам

[МЕСТО ДЛЯ ПОДПИСИ]

А.В. Ермош



**ИНСПЕКЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
телефон: (3532) 38-83-00, телефакс: (3532) 38-83-00
e-mail: okn@mail.orb.ru

Директору
ООО «Терра»

А.С. Доронину

18.09.2019 № 55-1-2068
На № 1403 от 12.09.2019

пр-т Кирова, 41 А, г. Самара, 443052

Уважаемый Александр Сергеевич!

На Ваше обращение о рассмотрении заключения государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) земельного участка, подлежащего воздействию хозяйственных работ по объекту: «Капитоновский лицензионный участок» (площадь 45, 2 км²), сообщаем следующее.

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ (Акт государственной историко-культурной экспертизы (№ 15 от 11 сентября 2019 г., государственный эксперт П.Ф. Кузнецов) земельного участка, подлежащего воздействию хозяйственных работ по объекту: «Капитоновский лицензионный участок» (Новосергиевский и Переволоцкий районы Оренбургской области) указывают, что на лицензионном участке отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Инспекция согласна с заключением ГИКЭ.

Также сообщаем, что инспекцией согласован акт государственной историко-культурной экспертизы (№ 16 от 12 сентября 2019 г., государственный эксперт П.Ф. Кузнецов) документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности объекта археологического наследия – I курганного могильника у с. Верхняя Платовка, при проведении работ по хозяйственному освоению Капитоновского лицензионного участка (Новосергиевский и Переволоцкий районы Оренбургской области (от 18.11.2019 г. № 55-1-2068)

Проектом предусмотрено следующее меры по обеспечению сохранности выявленного объекта археологического наследия «I курганный могильник у с. Верхняя Платовка»:

1) запрет на проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ в границах территории объекта археологического наследия;

- 2) не допускать маневрирование тяжелой строительной техники, складирование строительных материалов, стоянки строительной техники и временных бытовых городков в границах территории объекта археологического наследия;
- 3) информировать организации, осуществляющие строительные работы на лицензионном участке и связанных с ним территориях, о точном месторасположении объекта археологического наследия, его границах, о необходимости обеспечения его сохранности и об ответственности в случае его повреждения или разрушения;
- 4) выделить территорию объекта археологического наследия в отдельный кадастровый земельный участок с последующим обязательным исключением его из зоны хозяйственного освоения;
- 5) в случае проектирования каких-либо сооружений и коммуникаций в границах территории объекта археологического наследия и на примыкающих к нему участках, разработать раздел об обеспечении сохранности объекта культурного наследия «I курганный могильник у с. Верхняя Платовка» в проекте проведения земляных, строительных и иных хозяйственных работ. Раздел должен быть согласован с инспекцией.

Обращаем внимание, что до проведения комплекса охранных мероприятий необходимо обеспечить соблюдение особого режима использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия (п. 5 ст. 5.1, 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»).

Информируем Вас, что в соответствии с п. 4 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, заказчик либо исполнитель работ обязаны незамедлительно приостановить работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в инспекцию письменное заявление об обнаруженном объекте.

Начальник инспекции



К.А. Летяго



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:..... (3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «Геокомплекс-М»

А.Н. Мисюкову

info@geokomp.ru

№ _____
На № 2020383036 от 01.07.2022 г.

О выдаче справки

Уважаемый Андрей Николаевич!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51», расположенном в Новосергиевском и Переволоцком районах Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Первый заместитель министра

Н.В. Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

03.09.2021 № МС-12-18/22832
На № 3277 от 24.08.2021

Генеральному директору
ООО «ГеоКомплекс-М»

А.Н. Мисюкову

ул. Комсомольская, д. 165/3,
г. Уфа, 450098

info@geokomp.ru

О выдаче справки

Уважаемый Андрей Николаевич!

На Ваш запрос о предоставлении сведений о живых организмах, занесенных в Красную книгу, на участке проведения работ по объекту «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51», расположенном в Переволоцком районе Оренбургской области, сообщаем следующее.

Согласно имеющейся на сегодняшний день информации, на территории Переволоцкого района Оренбургской области зарегистрирован 31 вид живых организмов, занесенных в Красную книгу Оренбургской области. Перечень прилагается.

Информация о численности животных, растений и грибов, в т.ч. занесенных в Красные книги Российской Федерации и Оренбургской области, на конкретных участках может быть получена только в результате проведения натурных исследований.

В соответствии с разъяснениями Минприроды России от 22.03.2018г. № 05-12-53/7812, любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов живой природы, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Результаты изысканий и исследований предоставляются в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире».

Приложение: на 1 л.

Первый заместитель министра



Н.В. Свинухов

Перечень растений и животных занесенных в Красную книгу, зарегистрированных на территории Переволоцкого района Оренбургской области

1	Севчук Сервилла - <i>Onconotus servillei</i>
2	Пахучий красотел - <i>Calosoma sycophanta</i>
3	Пчела-плотник - <i>Xylocopa valga</i>
4	Каспийская минога - <i>Caspiomyzon wagneri</i>
5	Русский осетр - <i>Acipenser gueldenstaedtii</i>
6	Белорыбица - <i>Stenodus leucichthys leucichthys</i> (популяции бассейна реки Урал)
7	Берш - <i>Stizostedion volgensis</i> (популяции бассейна реки Урал)
8	Коростель - <i>Crex crex</i>
9	Кулик-сорока - <i>Haematorpus ostralegus</i> (материковый подвид - <i>H. o. longipes</i>)
10	Дупель - <i>Gallinago media</i>
11	Большой веретенник - <i>Limosa limosa</i>
12	Русская выхухоль - <i>Desmana moschata</i>
13	Пупавка Корнух-Троцкого - <i>Anthemis trotzkiana</i> Claus
14	Соссюрея тургайская - <i>Saussurea turgaiensis</i> B. Fedtsch.
15	Риндера четырехостная - <i>Rindera tetraspis</i> Pall.
16	Катран татарский - <i>Crambe tatarica</i> Sebeok
17	Левкой душистый - <i>Matthiola fragrans</i> Bunge
18	Гвоздика уральская - <i>Dianthus uralensis</i> Korsh.
19	Качим скальный - <i>Gypsophila rupestris</i> A.N. Kuprian.
20	Горноколосник щитковый - <i>Orostachys thyrsiflora</i> Fisch.
21	Люцерна решетчатая - <i>Medicago cancellata</i> Bieb.
22	Лен уральский - <i>Linum uralense</i> Juz.
23	Кермек меловой - <i>Limonium cretaceum</i> Tscherkasova
24	Ковыль Залесского - <i>Stipa zalesskii</i> Wilensky
25	Льнянка меловая - <i>Linaria cretacea</i> Fisch. ex Spreng.
26	Водяной орех плавающий - <i>Trapa natans</i> L. s.l.
27	Парнолистник перистый - <i>Zygophyllum pinnatum</i> Cham.
28	Сальвиния плавающая - <i>Salvinia natans</i> (L.) All.
29	Телиптерис болотный - <i>Thelypteris palustris</i> Schott.
30	Лензитес Варньера - <i>Lenzites warnieri</i> Dur. & Mont
31	Саркодонтия шафранная - <i>Sarcodontia crocea</i> (Schwein.: Fr.) Kotl.



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

06.09.2021 № ОО-ПФО-12-00-08/3081
на № 3278 от 24.08.2021

Генеральному директору
ООО «Геокомплекс-М»

А.Н. Мисюкову

ул. Комсомольская, д. 165, корп. 3
г. Уфа, Республика Башкортостан,
450098

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «Геокомплекс-М» (ИНН 0278076122; место нахождения: 450098, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Комсомольская, дом 165, корпус 3) в отношении объекта «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51» в Переволоцком районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится в границах Капитоновского нефтяного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В.Ларин



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
<http://www.mcx.orb.ru>; e-mail: office03@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ГеоКомплекс-М»

А.Н. Мисюкову

02.09.2021 № 01-02-07/3403

На № _____ от _____

Информация о скотомогильниках

Уважаемый Андрей Николаевич!

Министерство сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваш запрос от 24.08.2021 года № 3288 информирует.

Согласно представленной ГБУ «Переволоцкое районное управление ветеринарии» информации, в районе выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №51», расположенного на территории Переволоцкого района Оренбургской области, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных на территории объекта и радиусе 1000 метров отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЛАТОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕ
НОВОСЕРГИЕВСКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

461238, Оренбургская область,
Новосергиевский район, с. Платовка,
ул. Московская, д. 6, тел./факс 94-3-41,
email: platovka.ss@yandex.ru

ГеоКомплекс-М

11.04.2022 № 155

Администрация муниципального образования Платовский сельсовет Новосергиевского района Оренбургской области на Ваше письмо от 25.03.2022г. № 1294 сообщает, что информация о наличии и расположении на проектируемой территории красных линий находится на официальном сайте администрации платовка.рф в разделе градостроительная деятельность.

Глава администрации:



М.А. Каданцев



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленинская ул. 76, п. Переволоцкий, 461263
Телефон (8-35338) 32-2-86, 32-2-79
факс (8-35338) 32-2-81
e-mail :pr@mail.orb.ru

12.04.2022 № 01-13/994
На № 1295 от 25.03.2022

ООО ГеоКомплек-М
Заместителю генерального
директора по проектированию

Шамсутдинову И.Р.

Уважаемый Ильдар Рамисович!

Администрация Переволоцкого района на Ваш запрос по предоставлению информации для проектирования объекта: «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №51» сообщает об отсутствии на проектируемой территории МО Мамалаевский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области красных линий.

Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
района по оперативному
управлению и экономическим
вопросам

А.В. Ермош

Костенкова Елена Александровна
8(35338)2-15-36



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:..... (3532) 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail office27@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ГеоКомплекс-М»

А.Н. Мисюкову

450098, г. Уфа,
ул. Комсомольская, д. 165/3

02.09.2022 № 12-19/24209

info@geokomp.ru

На № 3349 от 29.07.2022

Уважаемый Андрей Николаевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Новосергиевское лесничество» и ГКУ «Чернореченское лесничество» в границах инженерно-экологических изысканий по объекту «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51», расположенного на территории Переволоцкого и Новосергиевского районов Оренбургской области, земли лесного фонда отсутствуют.

Начальник управления лесного хозяйства

А.В. Исаев



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 19f8142d1384e99d9f967a17944aea922b9be807

Владелец: **Исаев Александр Вячеславович**

Действителен с 30.08.2021 до 30.11.2022

Гаврилин Д.С.
786346



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Генеральному директору
ООО «ГеоКомплекс-М»
Мисюкову А.Н.

info@geokomp.ru
idrisov.ilshat@geokomp.ru

23.08.2022 № ОО-ПФО-12-00-08/3162

на № 3486 от 11.08.2022

Уведомление

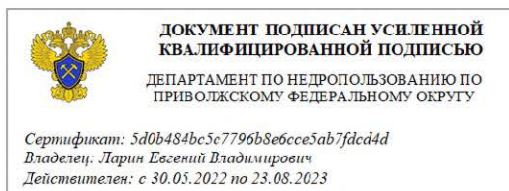
об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых
в недрах под участком предстоящей застройки

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет Общество с ограниченной ответственностью «ГеоКомплекс-М» (ИНН 0278076122; место нахождения/почтовый адрес: 450098, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Комсомольская, дом 165, корпус 3) об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки в отношении объекта «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающим скважин № 51» в Новосергиевском и Переволоцком районах Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах».

Участок предстоящей застройки находится в границах Капитоновского нефтяного месторождения (лицензия ОРБ 16063 НЭ; недропользователь АО «Южуралнефтегаз», ИНН 5638016522).

Заместитель начальника



Е.В. Ларин



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленинская ул.76, п. Переволоцкий, 461263
Телефон (8-35338) 32-2-86, 32-2-79
факс (8-35338) 32-2-81
e-mail :pr@mail.orb.ru

ООО «ГеоКомплекс-М»
Заместителю генерального
директора по
проектированию

Шамсутдинову И. Р.

06.07.2022 № 01-13/1827
На № 2944 от 04.07.2022

Уважаемый Ильдар Рамисович!

Администрация Переволоцкого района на Ваше письмо по объекту: «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51» сообщает, что:

-информация о наличии (отсутствии) и расположении на проектируемой территории границ планируемого размещения линейных объектов в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории в границах Мамалаевский сельсовет Переволоцкого района Оренбургской области отсутствует.

Исполняющий обязанности
заместителя главы администрации
района по оперативному
управлению и экономическим
вопросам

А.В. Ермош

Бурлакова Алевтина Николаевна
8(35338)21-5-36

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЛАТОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
НОВОСЕРГИЕВСКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

461238, Оренбургская область,
Новосергиевский район, с. Платовка,
ул. Московская, д. 6, тел./факс 94-3-41,
email: platovka.ss@yandex.ru

ГеоКомплекс-М

11.08.2022 № 275

Администрация муниципального образования Платовский сельсовет Новосергиевского района Оренбургской области на Ваше письмо от 04.07.2022г. № 2943 сообщает, что вся информация по границам территории имеется на официальном сайте администрации в разделе «Градостроительная деятельность».

Глава администрации:



М.А. Каданцев

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПЛАТОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
НОВОСЕРГИЕВСКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

461238, Оренбургская область,
Новосергиевский район, с. Платовка,
ул. Московская, д. 6, тел./факс 94-3-41,
email: platovka.ss@yandex.ru

ГеоКомплекс-М

15.06.2022 № 225

Администрация муниципального образования Платовский сельсовет Новосергиевского района Оренбургской области на Ваше письмо от 07.06.2022г. № 2569 согласовывает проект планировки территории и проект межевания территории по объекту «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51».

Глава администрации:



М.А. Каданцев



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ПЕРЕВОЛОЦКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Ленинская ул. 76, п. Переволоцкий, 461263
Телефон (8-35338) 32-2-86, 32-2-79
факс (8-35338) 32-2-81
e-mail :pr@mail.orb.ru

ООО «ГеоКомплекс-М»
Заместителю генерального
директора
по проектированию

Шамсутдинову И.Р.

28.06.2022 № 01-13/1710

На № 2570 от 07.06.2022

Уважаемый Ильдар Рамисович!

Администрация Переволоцкого района сообщает, что в соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации, статьей 28 Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» рассмотрен проект планировки территории и проект межевания территории объекта ООО «Газпромнефть-Оренбург»: «Капитоновское месторождение. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин № 51», находящегося на территориях муниципальных образований: Мамалаевский сельсовет Переволоцкого района, Новосергиевский район Оренбургской области. В целях устойчивого развития территории, выделения элементов планировочной структуры (кварталов, микрорайонов, иных элементов), установления границ земельных участков, на которых расположены объекты капитального строительства, администрация Переволоцкого района Оренбургской области согласовывает соответствие разработанной документации по проекту планировки территории и проекту межевания территории планируемому размещению указанных объектов правилам землепользования и застройки в части соблюдения градостроительных регламентов, установленных для территориальных зон, в границах которых планируется размещение объектов, а также в части соблюдения всех требований, установленных «Положением о составе и содержании проектов планировки территории,

предусматривающих размещение одного или несколько линейных объектов»,
утвержденных постановлением Правительства РФ от 12.05.2017 № 564.

Глава района

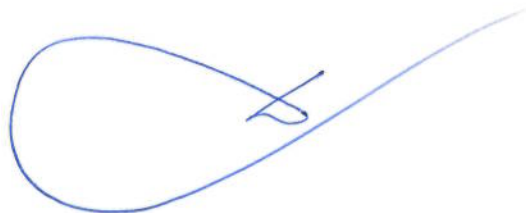


Г.В. Щербаков

Технические условия и требования на пересечение проектируемым трубопроводом существующих трубопроводов ООО «ГПНО»

1. Проект на пересечение трубопроводов согласовать с ООО «Газпромнефть-Оренбург»
 2. Необходимо совместно с представителем УЭТ ООО «Газпромнефть-Оренбург» определить и обозначить на местности оси и глубину залегания действующих трубопроводов.
 3. Разработка грунта механическим способом разрешается на расстоянии не более 2 м от оси трубопровода. Грунт, оставшийся после механизированной разработки, дорабатывается вручную без применения ударных инструментов и с принятием мер, исключающих возможность повреждения.
 4. При необходимости предусмотреть временный переезд через действующие коммуникации, выполняется по отдельным техническим условиям.
 5. Пересечение трубопроводом выполнить под нижней образующей действующих трубопроводов, с расстоянием в свету не менее 350 мм, под углом близким к 90°. Пересечение под углом менее 60° не допускается.
 6. При прокладке газопровода пересечение выполнить с заключением, прокладываемого трубопровода в защитный футляр с выводом концов на расстояние не менее 5 м в обе стороны от пересечения.
 7. Работы в охранной зоне 25 м от оси крайнего трубопровода, выполнять в присутствии персонала эксплуатации и независимого технического надзора, с подписью присутствующих, о подтверждении выполненных работ (исполнительной документации).
 8. Предусмотреть защитные аншлаги, определяющие положение проектируемого трубопровода, с идентификационными данными характеристик и координатными привязками, глубиной залегания.
 9. До начала работ по устройству пересечения следует оформить разрешительную документацию, необходимую для работы в охранной зоне трубопровода.
 10. Перед производством работ следует провести инструктаж персонала, занятого на устройстве пересечения.
 11. Автотракторная техника, применяющаяся при сооружении пересечения, должна быть оборудована искрогасителями.
 12. При согласовании местоположения трубопровода эксплуатирующая организация (УЭТ ООО «Газпромнефть-Оренбург») должна дать подтверждение на техническое состояние трубопровода, допускающее его эксплуатацию.
 13. Скрытые работы должны быть подтверждены техстройнадзором или организацией эксплуатации.
- Настоящие технические условия и требования не являются разрешением на право производства работ.

Начальник УЭТ



С.Г. Юдаш



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»)

**Технические условия и требования
на пересечение кабельными линиями существующих трубопроводов
ООО «ГПНО»**

1. Проект на пересечение трубопроводов согласовать с ООО «Газпромнефть-Оренбург».
 2. Необходимо совместно с представителем УЭТ ООО «Газпромнефть-Оренбург» определить и обозначить на местности оси и глубину залегания действующих трубопроводов.
 3. Разработка грунта механическим способом разрешается на расстоянии не более 2 м от оси трубопровода. Грунт, оставшийся после механизированной разработки, дорабатывается вручную без применения ударных инструментов и с принятием мер, исключающих возможность повреждения.
 4. При необходимости предусмотреть временный переезд через действующие коммуникации, выполняется по отдельным техническим условиям (ТУ)..
 5. Пересечение коммуникаций кабелем выполнить под нижней образующей действующих трубопроводов, с расстоянием в свету не менее 500мм, под углом близким к 90°. Пресечение под углом менее 60° не допускается.
 6. Пересечение выполнять, преимущественно, наклонно-направленным (горизонтальным) бурением, с защитой прокладываемого кабеля пеналом.
 7. Работы в охранной зоне 25м от оси крайнего трубопровода, выполнять в присутствии персонала эксплуатации и независимого технического надзора, с подписью присутствующих, о подтверждении выполненных работ (исполнительной документации).
 8. Предусмотреть защитные аншлаги, определяющие положение проектируемого кабеля, с идентификационными данными характеристик и координатными привязками, глубиной залегания.
 9. До начала работ по устройству пересечения следует оформить разрешительную документацию, необходимую для работы в охранной зоне трубопровода.
 10. Перед производством работ следует провести инструктаж персонала, занятого на устройстве пересечения.
 11. Автотракторная техника, применяющаяся при сооружении пересечения, должна быть оборудована искрогасителями.
 12. При согласовании местоположения трубопровода эксплуатирующая организация (УЭТ ООО «Газпромнефть-Оренбург») должна дать подтверждение на техническое состояние трубопровода, допускающее его эксплуатацию.
 13. Пересечение считается пригодным к эксплуатации с момента составления акта между представителями УЭТ и подрядной организацией, осуществляющей сооружение пересечения.
 14. Скрытые работы должны быть подтверждены техстройнадзором или организацией эксплуатации.
- Настоящие технические условия и требования не являются разрешением на право производства работ.

Начальник УЭТ

С.Г. Юдаш



Технические условия на обустройство временных переездов через существующие трубопроводы, принадлежащие УЭТ ООО «Газпромнефть-Оренбург».

1. До начала работ определить принадлежность пересекаемых коммуникаций.
 2. До начала работ оформить разрешительную документацию в эксплуатирующих организациях.
 3. Провести инструктаж персонала занятого на производстве работ по монтажу перехода.
 4. В присутствии представителей эксплуатирующих организаций, определить и обозначить на местности оси существующих коммуникаций, а также определить глубину их заложения.
 5. До начала работ в охранной зоне генподрядная организация с участием субподрядных организаций должны совместно разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией мероприятия (схемы), обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего трубопровода и его сооружений.
 6. Письменно, за 5 суток до начала работ, уведомить эксплуатирующую организацию о времени производства тех этапов работ, специально указанных в выданном разрешении, при которых необходимо присутствие ее представителя.
 7. Обустроить временный переезд техники через существующий трубопровод с соблюдением действующих норм и правил обустройства временных переездов (Приложение №1).
 8. Установить дорожных знаки «Остановка запрещена» с табличкой «Зона действия» на расстоянии 100 метров от оси (оси крайнего) пересекаемого трубопровода. Установить знаки, ограждения (со светоотражающими элементами), ограничивающих проезжую часть. Обеспечить освещение временного переезда при его пересечении в темное время суток.
 9. Переезд может считаться годных к эксплуатации после приемки его представителем ООО «Газпромнефть-Оренбург» и составлением двустороннего акта.
 10. По окончании работ демонтировать временные переезды и знаки его обозначения, а также восстановить обвалование, существующего трубопровода, нарушенное при производстве работ.
- В охранной зоне действующих трубопроводов запрещается производить всякого рода действия, которые могут нарушить нормальную эксплуатацию трубопроводов, либо привести к их повреждению, в частности:
- а) перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;
 - б) открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать/закрывать краны и задвижки, отключать/включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;
 - в) устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
 - г) разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, а прилегающую территорию окружающую местность – от аварийного разлива транспортируемой продукции;
 - д) разводить огонь и размещать какие-либо открытые/закрытые источники огня.
- Предприятия и организации, получившие письменное разрешение на ведение в охранных зонах трубопроводов работ, обязаны выполнять их с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопроводов и опознавательных знаков, и несут ответственность за повреждение последних.
- Данные ТУ не являются разрешением на право производства работ.

Начальник УЭТ

С.Г. Юдаш



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»)

Технические условия и требования на пересечение дорогами существующих трубопроводов ООО «ГПНО»

1. Проект на пересечение трубопроводов согласовать с ООО «Газпромнефть-Оренбург».
 2. Пресечения с трубопроводами следует выполнять под углом 90° или близким к нему. Пересечения под углом менее 60° не допускается.
 3. При пересечении существующих трубопроводов дорогами (вне зависимости от категорий) следует предусматривать установку защитных кожухов (футляров). Концы кожуха должны выводиться на расстояние на 5 м от бровки земляного полотна, но не менее чем на 2 м от подошвы насыпи.
 4. На обоих концах защитного кожуха должны быть предусмотрены уплотнения, обеспечивающие герметичность межтрубного пространства в целях охраны окружающей среды и выведены вытяжные свечи (согласно нормативным документам).
 5. При пересечении существующих трубопроводов временными автомобильными дорогами, защитные кожухи допускается не устраивать (устройство переезда выполнить по отдельным ТУ).
 6. Заглубление трубопроводов под автомобильными дорогами должно приниматься не менее 1,4 м от верха покрытия дорог до защитного кожуха, а при его отсутствии - до верхней образующей трубопровода и не менее 0,4 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа.
 7. Обратную засыпку трубопровода следует выполнять: от основания траншеи на расстояние 300мм от верхней образующей трубопровода засыпать песчано-гравийной смесью, далее полностью засыпать траншею крупной фракцией щебня.
 8. В месте пересечения необходимо предусмотреть установку следующих дорожных знаков согласно ГОСТ Р 52290-2004:
 - 3.27 «Остановка запрещена» с табличкой 8.2.3 «Зона действия» на расстоянии 100м от оси (оси крайнего) пересекаемого трубопровода;
 - индивидуальные дорожные знаки «Осторожно, нефтепровод» с обеих сторон от переезда на расстоянии 1,5 метра от оси пересекаемого трубопровода.
 9. Работы в охранной зоне 25м от оси крайнего трубопровода, выполнять в присутствии персонала эксплуатации и независимого технического надзора, с подписью присутствующих, о подтверждении выполненных работ (исполнительной документации).
 10. До начала работ по устройству пересечения следует оформить разрешительную документацию, необходимую для работы в охранной зоне трубопровода.
 11. Перед производством работ следует провести инструктаж персонала, занятого на устройстве пересечения.
 12. Строительная техника, применяющаяся при сооружении пересечения, должна быть оборудована искрогасителями.
 13. До начала работ необходимо совместно с представителем УЭТ ООО «Газпромнефть-Оренбург» определить и обозначить на местности оси и глубину залегания действующих трубопроводов.
 14. При согласовании местоположения трубопровода эксплуатирующая организация (УЭТ ООО «Газпромнефть-Оренбург») должна дать подтверждение на техническое состояние трубопровода, допускающее его эксплуатацию.
 15. Пересечение считается пригодным к эксплуатации с момента составления трехстороннего акта между представителями УЭТ, УТО и подрядной организацией, осуществляющей сооружение пересечения.
- Настоящие технические условия и требования не являются разрешением на право производства работ.

Начальник УЭТ

С.Г. Юдаш



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ВЫКСУНСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ ЗАВОД»

ОКПД 24.20.13.130

ОКС 23.040.10



УТВЕРЖДАЮ

Директор ИТЦ АО «ВМЗ»

П.П. Степанов

2019 г.

ТРУБЫ СТАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРОСВАРНЫЕ ПРЯМОШОВНЫЕ,
ВЫПОЛНЕННЫЕ ТОКАМИ ВЫСОКОЙ ЧАСТОТЫ,
ДЛЯ ОБУСТРОЙСТВА МЕСТОРОЖДЕНИЙ ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»

Технические условия

ТУ 24.20.13-222-05757848-2019

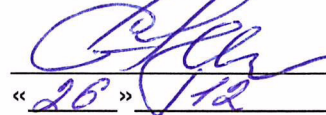
(Вводятся впервые)

Держатель подлинника: АО «Выксунский металлургический завод»

Срок действия: с 30.12.2019 г.

РАЗРАБОТАНО

Начальник УТТП ИТЦ АО «ВМЗ»


« 26 » 12

С.А. Гришин
2019 г.

Подп. и дата	
Иня. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Иня. № подл.	

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

ТУ 24.20.13-222-05757848-2019

**«ТРУБЫ СТАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРОСВАРНЫЕ ПРЯМОШОВНЫЕ
ВЫПОЛНЕННЫЕ ТОКАМИ ВЫСОКОЙ ЧАСТОТЫ, ДЛЯ ОБУСТРОЙСТВА
МЕСТОРОЖДЕНИЙ ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»»**

Держатель подлинника: АО «Выксунский металлургический завод»

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
ООО «ИТ-СЕРВИС»

И.Ю. Петров




« » 2019 г.



Содержание

1	Технические требования к трубам.....	3
1.1	Основные параметры и размеры.....	3
1.2	Требования к сырью и материалам.....	5
1.3	Требования к основному металлу и сварному соединению труб	7
1.4	Комплектность.....	12
1.5	Маркировка.....	13
2	Требования к безопасности.....	14
3	Требования охраны окружающей среды.....	14
4	Правила приемки.....	14
5	Методы испытаний.....	16
6	Транспортирование и хранение.....	19
7	Гарантии изготовителя.....	19
	Приложение А (обязательное) Неразрушающий контроль труб.....	20
	Приложение Б (обязательное) Алгоритм проведения коррозионных испытаний.....	21
	Приложение В (справочное) Перечень средств измерения, применяемых для контроля электросварных труб	23
	Приложение Г (справочное) Перечень нормативных документов, на которые приведены ссылки в настоящих технических условиях.....	24
	Лист регистрации изменений.....	26

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

					ТУ 24.20.13-222-05757848-2019				
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	Трубы стальные электросварные прямошовные, выполненные токами высокой частоты, для обустройства месторождений ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ» Технические условия.	Лит.	Лист	Листов	
Разраб.		Шляпина Е.В.		25.12.19					
Пров.		Пейганович И.В.		26.12.19			2	26	
Гл. констр									
Н. контр.		Филинова О.Б.		27.12.19					
Утв.						АО «ВМЗ»			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

1.1.3 Трубы поставляют без термообработки, с локальной термической обработкой (ЛТО) сварного соединения и/или с объемной термической обработкой (ОТО) по режимам завода-изготовителя.

1.1.4 Размеры и теоретическая масса 1 м длины труб должны соответствовать указанным в таблице 1.

Таблица 1 - Размеры и теоретическая масса труб

Наружный диаметр труб, мм	Теоретическая масса 1 м длины труб, кг, при толщине стенки, мм									
	4,5	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	12,7
89	9,38	10,36	12,28	14,16	15,98	17,76	19,48	-	-	-
114	12,15	13,44	15,98	18,47	20,91	23,31	25,62	-	-	-
159	17,15	18,99	22,64	26,24	29,79	33,29	36,74	-	-	-
168	18,14	20,10	23,97	27,79	31,56	35,29	38,96	-	-	-
219	-	26,39	31,52	36,60	41,63	46,61	51,54	56,42	61,26	64,61
245	-	-	35,42	41,00	46,66	52,27	57,95	63,49	68,95	72,76
273	-	33,05	39,51	45,92	52,28	58,60	64,85	71,07	77,24	81,52
325	-	39,46	47,20	54,90	62,54	70,14	77,68	85,18	92,62	97,81
377	-	45,87	54,89	63,87	72,80	81,68	90,51	99,28	108,01	114,09
426	-	-	62,15	72,33	82,47	92,55	102,59	112,57	122,51	129,44
530	-	-	77,54	90,29	102,99	115,64	128,24	140,79	153,30	162,01
Примечание – По согласованию с потребителем возможна поставка труб других типоразмеров.										

1.1.5 Трубы поставляют длиной от 10,6 до 12,5 м. Допускается поставка труб длиной не менее 8 м в количестве до 20 % от партии.

1.1.6 Предельные отклонения по наружному диаметру труб должны соответствовать указанным в таблице 2.

Таблица 2 - Предельные отклонения по наружному диаметру труб

Наружный диаметр труб, мм	Предельные отклонения, мм
от 89 до 114	±0,85
от 159 до 168	±1,2
219	±1,6
от 245 до 325	±1,8
от 377 до 426	±2,0
530	±3,0
Примечание – По согласованию с потребителем возможна поставка труб с другими предельными отклонениями по наружному диаметру.	

1.1.7 Предельные отклонения по толщине стенки труб должны соответствовать предельным отклонениям, предусматриваемым ГОСТ 19903, при этом минусовой допуск на толщину стенки не должен превышать 5 % номинальной толщины стенки.

1.1.8 Овальность торцов труб не должна выводить наружный диаметр за предельные отклонения, указанные в таблице 2.

1.1.9 Кривизна труб не должна превышать 1,5 мм на 1 м длины. Общая кривизна труб не должна превышать 0,2 % от длины трубы.

1.1.10 В сварном соединении труб допускается относительное смещение кромок по высоте на величину до 10 % от номинальной толщины стенки.

1.1.11 Наружный и внутренний грат должен быть удален. Высота остатков внутреннего грата не должна превышать 0,35 мм.

Име. № подл.	Подп. и дата
Взам. име. №	Име. № днбл.
Подп. и дата	
Име. № подл.	

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						4

По согласованию изготовителя с потребителем допускается поставка труб с другой величиной остатков внутреннего грата.

В месте снятия внутреннего грата допускается утонение стенки на 0,2 мм сверх минусового допуска по толщине стенки трубы.

1.1.12 Концы труб должны быть обрезаны под прямым углом. Предельное отклонение от прямого угла (косина реза) не должно превышать 1,6 мм для труб диаметром до 426 мм включительно и 2 мм для труб свыше 426 мм.

1.1.13 На концах труб с толщиной стенки 5 мм и более должна быть снята фаска под углом от 30° до 35°. При этом должно быть оставлено торцевое кольцо (притупление) шириной от 1,0 до 3,0 мм. В околошовной зоне на длине 30 мм (в каждую сторону от сварного соединения) допускается увеличение притупления на величину остатков грата.

1.1.14 По согласованию с потребителем угол скоса фаски и ширина торцевого кольца могут быть изменены.

1.2 Требования к сырью и материалам

1.2.1 Трубы должны быть изготовлены из рулонного проката. Требуемые характеристики металлопроката подтверждаются сертификатом качества завода – изготовителя рулонного проката.

1.2.2 Для труб исполнения 1 нормируется только углеродный эквивалент. Углеродный эквивалент для труб исполнения 1 не должен превышать 0,43.

1.2.3 Трубы исполнения 2 изготавливают из стали с учетом групп прочности. Химический состав стали по ковшевой пробе должен соответствовать указанному в таблице 3.

Таблица 3 - Химический состав стали для производства труб исполнения 2

Класс прочности	Массовая доля элементов, %										
	C	Si	Mn	S	P	Cr	Nb	Ti	Al	Mo	V
	не более или в пределах										
K42-K60	0,22	0,90	1,90	0,035	0,030	0,80	0,11	0,04	0,02-0,05	0,3	0,11
Примечания											
1 Сталь должна подвергаться внепечной обработке.											
2 Суммарное содержание ванадия, титана и ниобия должно быть не более 0,15 %.											

1.2.4 Трубы исполнения 3 изготавливают из стали с учетом групп прочности. Химический состав стали по ковшевой пробе должен соответствовать указанному в таблице 4.

Таблица 4 - Химический состав стали для производства труб исполнения 3

Класс прочности	Массовая доля элементов, %										
	C	Si	Mn	S	P	Cr	Nb	Ti	Al	Mo	V
	не более или в пределах										
K42-K56	0,22	0,70	1,6	0,005	0,015	1,0	0,06	0,04	0,02-0,05	0,3	0,12
Примечания											
1 Сталь должна подвергаться вакуумной дегазации. Содержание водорода в жидком металле после вакуумирования не должно превышать 2,5 ppm.											
2 Суммарное содержание ванадия, титана и ниобия должно быть не более 0,16 %.											
3 В случае использования в качестве модифицирующего элемента кальция, отношение содержания кальция к содержанию серы в стали должно быть не менее 1,0. Общее содержание кальция в стали не более 0,006 %. При использовании нескольких модифицирующих элементов (в том числе и P3M) отношение массовой доли кальция к массовой доле серы в стали должно быть не менее 0,5.											

Изм

Лист

№ докум.

Подп.

Дата

Име. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Име. № дубл.

Подп. и дата

Таблица 3 - Химический состав стали для производства труб исполнения 2

Класс прочности	Массовая доля элементов, %										
	C	Si	Mn	S	P	Cr	Nb	Ti	Al	Mo	V
	не более или в пределах										
K42-K60	0,22	0,90	1,90	0,035	0,030	0,80	0,11	0,04	0,02-0,05	0,3	0,11
<div>Примечания</div> <div>1 Сталь должна подвергаться внепечной обработке.</div> <div>2 Суммарное содержание ванадия, титана и ниобия должно быть не более 0,15 %.</div>											

1.2.4 Трубы исполнения 3 изготавливают из стали с учетом групп прочности. Химический состав стали по ковшевой пробе должен соответствовать указанному в таблице 4.

Таблица 4 - Химический состав стали для производства труб исполнения 3

Класс прочности	Массовая доля элементов, %										
	C	Si	Mn	S	P	Cr	Nb	Ti	Al	Mo	V
	не более или в пределах										
K42-K56	0,22	0,70	1,6	0,005	0,015	1,0	0,06	0,04	0,02-0,05	0,3	0,12
<div>Примечания</div> <div>1 Сталь должна подвергаться вакуумной дегазации. Содержание водорода в жидком металле после вакуумирования не должно превышать 2,5 ppm.</div> <div>2 Суммарное содержание ванадия, титана и ниобия должно быть не более 0,16 %.</div> <div>3 В случае использования в качестве модифицирующего элемента кальция, отношение содержания кальция к содержанию серы в стали должно быть не менее 1,0. Общее содержание кальция в стали не более 0,006 %. При использовании нескольких модифицирующих элементов (в том числе и P3M) отношение массовой доли кальция к массовой доле серы в стали должно быть не менее 0,5.</div>											

ТУ 24.20.13-222-05757848-2019

Лист

5

1.2.5 Трубы исполнения 4 изготавливают из стали с учетом групп прочности. Химический состав стали по ковшевой пробе должен соответствовать указанному в таблице 5.

Таблица 5 - Химический состав стали для производства труб исполнения 4

Класс прочности	Массовая доля элементов, %												
	C	Si	Mn	S	P	Cr	Nb	Ti	Al	Mo	V	Cu	Ni
	не более или в пределах												
K42-K60	0,23	0,40	1,60	0,005	0,015	0,5-1,2	0,06	0,04	0,02-0,05	0,5	0,12	0,5	0,5

Примечания
1 Сталь должна подвергаться вакуумной дегазации. Содержание водорода в жидком металле после вакуумирования не должно превышать 2,5 ppm.
2 Суммарное содержание ванадия, титана и ниобия должно быть не более 0,16 %.

1.2.6 Углеродный эквивалент C_{Σ} и параметр стойкости против растрескивания $R_{\text{см}}$ для труб исполнения 1, 2, 3, 4, рассчитываемые по нижеприведенным формулам, не должны превышать 0,43 % и 0,25 % соответственно.

$$C_{\Sigma} = C + \frac{Mn}{6} + \frac{Cr + Mo + V}{5} + \frac{Ni + Cu}{15}, \quad (1)$$

$$R_{\text{см}} = C + \frac{Mn + Cr + Cu}{20} + \frac{Si}{30} + \frac{Ni}{60} + \frac{Mo}{15} + \frac{V}{10} + 5B, \quad (2)$$

где C, Mn, Cr, Mo, V, Ni, Cu, Si, B – массовая доля элементов в составе стали, масс. %.

В случае, если хром, никель, медь специально в сталь не добавляются, в расчете C_{Σ} и $R_{\text{см}}$ эти элементы не учитываются. массовую долю бора не учитывают, если она менее 0,0005 %. Расчет $R_{\text{см}}$ производится при содержании углерода не более 0,12%. При содержании углерода более 0,12 % производится расчет C_{Σ} .

1.2.7 Химический состав рулонного проката для труб исполнения 2, 3, 4, определяемый в готовом прокате должен соответствовать нормам, указанным в таблицах 3, 4, 5, при этом величина допустимых отклонений в содержании элементов не должна превышать указанных в таблице 6.

Таблица 6 - Допустимые отклонения в содержании элементов

Наименование элемента	Допускаемые отклонения по массовой доле элемента, %
Углерод (C)	+0,01
Марганец (Mn)	±0,02
Сера (S)	+0,001
Фосфор (P)	+0,003
Азот (N)	+0,003
Кремний (Si)	+0,02
Хром (Cr)	+0,02
Ниобий (Nb)	+0,005
Алюминий (Al)	+0,01

1.2.8 Загрязненность основного металла труб исполнения 3, 4 неметаллическими включениями оценивается по ГОСТ 1778 и не должна превышать по среднему баллу:

- оксиды строчечные, оксиды точечные, силикаты хрупкие, силикаты пластичные, силикаты недеформирующиеся, нитриды и карбонитриды строчечные, нитриды и карбонитриды точечные – 2,5;
- сульфиды - 1,5.

1.2.9 Загрязненность основного металла труб исполнения 1, 2 не регламентируется.

Име. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Име. № днбл.
Подп. и дата	

1.3 Требования к основному металлу и сварному соединению труб

1.3.1 Механические свойства основного металла и сварного соединения труб исполнения 1

Механические свойства основного металла труб исполнения 1 должны соответствовать нормам, указанным в таблицах 7 и 8.

Таблица 7 – Нормы механических свойств основного металла труб

Класс прочности	Временное сопротивление, σ_B , Н/мм ²	Предел текучести $\sigma_{0,2}$, Н/мм ²	Относительное удлинение δ , %	Отношение $\sigma_{0,2}/\sigma_B$
	не менее			не более
K42	410	245	16,0	0,93
K48	470	338	16,0	0,93
K50	491	343	16,0	0,93
K52	510	372	16,0	0,93
K54	530	383	16,0	0,93
K56	549	392	16,0	0,93
K60	590	412	16,0	0,93

Примечание - По согласованию с потребителем допускается поставка труб других классов прочности.

Временное сопротивление сварного соединения должно быть не ниже норм, указанных в таблице 7 для основного металла труб.

Таблица 8 - Ударная вязкость основного металла труб и сварного соединения

Класс прочности	Место вырезки образцов	Ударная вязкость КСЧ, Дж/см ² не менее, при температуре испытания минус 40, °С
K42-K60	Сварное соединение	29,4
	Основной металл	29,4

Примечания

1 Испытание проводят на трубах с толщиной стенки 6 мм и более. При проведении испытаний сварного соединения допускается изготовление образцов вдоль сварного соединения.

2 По согласованию с потребителем допускается проведение испытаний на ударную вязкость при других температурах, при этом нормы ударной вязкости при проведении испытаний при температуре выше нормируемой в настоящих технических условиях должны соответствовать установленным требованиям. В случае если температура проведения испытаний ниже нормируемой, то нормы ударной вязкости согласовываются с потребителем дополнительно.

3 В случае если испытания ударной вязкости были проведены при более низкой температуре, чем указано в таблице, то допускается приемка этих результатов.

1.3.2 Механические свойства основного металла и сварного соединения труб исполнения 2

Механические свойства основного металла труб исполнения 2 должны соответствовать нормам, указанным в таблицах 9 и 10.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. име. №	Име. № днбл.	Подп. и дата							
					Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	
										Лист	7

Таблица 9 – Нормы механических свойств основного металла труб

Класс прочности	Временное сопротивление, σ_B , Н/мм ²	Предел текучести, $\sigma_{0,2}$, Н/мм ²	Относительное удлинение, δ , %	Отношение, $\sigma_{0,2}/\sigma_B$	Твердость, HV ₁₀
	не менее			не более	
K42	410	245	20,0	0,9	250
K48	470	338	20,0	0,9	250
K50	491	343	20,0	0,9	250
K52	510	372	20,0	0,9	250
K54	530	383	20,0	0,9	250
K56	549	392	20,0	0,9	250
K60	590	460	20,0	0,9	260

Примечание - По согласованию с потребителем допускается поставка труб других классов прочности.

Временное сопротивление сварного соединения должно быть не ниже норм, указанных в таблице 9 для основного металла труб.

Таблица 10 - Ударная вязкость основного металла труб и сварного соединения

Класс прочности	Место вырезки образцов	Ударная вязкость KCV, Дж/см ² при температуре испытания минус 40, °C не менее,	Ударная вязкость KCU, Дж/см ² при температуре испытания минус 40 °C не менее
K42-K60	Сварное соединение	-	39,2
	Основной металл	39,2	-

Примечания

1 Испытание проводят на трубах с толщиной стенки 6 мм и более. При проведении испытаний сварного соединения допускается изготовление образцов вдоль сварного соединения.

2 По согласованию с потребителем допускается проведение испытаний на ударную вязкость при других температурах, при этом нормы ударной вязкости при проведении испытаний при температуре выше нормируемой в настоящих технических условиях должны соответствовать установленным требованиям. В случае если температура проведения испытаний ниже нормируемой, то нормы ударной вязкости согласовываются с потребителем дополнительно.

3 В случае, если испытания ударной вязкости были проведены при более низкой температуре, чем указано в таблице, то допускается приемка этих результатов.

1.3.3 Механические свойства основного металла и сварного соединения труб исполнения 3

Механические свойства основного металла труб исполнения 3 должны соответствовать нормам, указанным в таблицах 11 и 12.

Таблица 11 – Нормы механических свойств основного металла труб

Класс прочности	Временное сопротивление, σ_B , Н/мм ²	Предел текучести, $\sigma_{0,2}$, Н/мм ²	Относительное удлинение, δ , %	Отношение, $\sigma_{0,2}/\sigma_B$	Твердость, HV ₁₀
	не менее или в пределах			не более	
K42	410	245	20,0	0,90	250
K48	470	338-485	20,0	0,90	250
K50	491	343-510	20,0	0,90	250

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Име. № дубл.	Подп. и дата						Лист
					ТУ 24.20.13-222-05757848-2019					8
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата						

Окончание таблицы 11

Класс прочности	Временное сопротивление, σ_b , Н/мм ²	Предел текучести, $\sigma_{0,2}$, Н/мм ²	Относительное удлинение, δ , %	Отношение, $\sigma_{0,2}/\sigma_b$	Твердость, HV ₁₀
	не менее или в пределах			не более	
K52	510	372-539	20,0	0,90	250
K54	530	383-550	20,0	0,90	250
K56	549	392-569	20,0	0,90	250

Примечания - По согласованию с потребителем допускается поставка труб других классов прочности.

Временное сопротивление сварного соединения должно быть не ниже норм, указанных в таблице 11 для основного металла труб.

Таблица 12 - Ударная вязкость основного металла труб и сварного соединения

Класс прочности	Место вырезки образцов	Ударная вязкость KCV, Дж/см ² при температуре испытания минус 20 °С не менее	Ударная вязкость KCU, Дж/см ² при температуре испытания минус 40 °С не менее
K42-K60	Сварное соединение	-	39,2
	Основной металл	39,2	-

Примечания

1 Испытание проводят на трубах с толщиной стенки 6 мм и более. При проведении испытаний сварного соединения допускается изготовление образцов вдоль сварного соединения.

2 Доля вязкой составляющей в изломе образцов с V-образным надрезом из основного металла должна быть не менее 50 %. Допускается снижение значения доли вязкой составляющей на отдельных образцах до 40 %, при условии, что среднеарифметическое значение результатов испытаний образцов будет не ниже установленной нормы.

3 По согласованию с потребителем допускается проведение испытаний на ударную вязкость при других температурах, при этом нормы ударной вязкости при проведении испытаний при температуре выше нормируемой в настоящих технических условиях должны соответствовать установленным требованиям. В случае если температура проведения испытаний ниже нормируемой, то нормы ударной вязкости согласовываются с потребителем дополнительно.

4 В случае если испытания ударной вязкости были проведены при более низкой температуре, чем указано в таблице, то допускается приемка этих результатов.

1.3.4 Механические свойства основного металла и сварного соединения труб исполнения 4

Механические свойства основного металла труб исполнения 4 должны соответствовать нормам, указанным в таблицах 13 и 14.

Таблица 13 – Нормы механических свойств основного металла труб

Класс прочности	Временное сопротивление, σ_b , Н/мм ²	Предел текучести, $\sigma_{0,2}$, Н/мм ²	Относительное удлинение, δ , %	Отношение, $\sigma_{0,2}/\sigma_b$	Твердость, HV ₁₀
	не менее			не более	
K48	470	338	20,0	0,90	250
K50	491	343	20,0	0,90	250
K52	510	372	20,0	0,90	250
K54	530	383	20,0	0,90	250
K56	549	392	20,0	0,90	250
K60	590	460	20,0	0,90	260

Примечание - По согласованию с потребителем допускается поставка труб других классов прочности.

Ине. № днбл.	Подп. и дата
Взам. ине. №	
Подп. и дата	
Ине. № подл.	

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						9

Временное сопротивление сварного соединения должно быть не ниже норм, указанных в таблице 13 для основного металла труб.

Таблица 14 - Ударная вязкость основного металла труб и сварного соединения

Класс прочности	Место вырезки образцов	Ударная вязкость KCV, Дж/см ² при температуре испытания минус 40 °С не менее	Ударная вязкость KCU, Дж/см ² при температуре испытания минус 40 °С не менее
K42-K60	Сварное соединение	-	59
	Основной металл	59	-

Примечания

1 Испытание проводят на трубах с толщиной стенки 6 мм и более. При проведении испытаний сварного соединения допускается изготовление образцов вдоль сварного соединения.

2 Доля вязкой составляющей в изломе образцов с V-образным надрезом из основного металла должна быть не менее 50 %. Допускается снижение значения доли вязкой составляющей до 40 %, при условии, что среднеарифметическое значение результатов испытаний образцов будет не ниже установленной нормы.

3 По согласованию с потребителем допускается проведение испытаний на ударную вязкость при других температурах, при этом нормы ударной вязкости при проведении испытаний при температуре выше нормируемой в настоящих технических условиях должны соответствовать требованиям таблицы 14. В случае если температура проведения испытаний ниже нормируемой, то нормы ударной вязкости согласовываются с потребителем дополнительно.

4 В случае если испытания ударной вязкости были проведены при более низкой температуре, чем указано в таблице, то допускается приемка этих результатов.

1.3.5 На поверхности основного металла труб не допускаются трещины, плены, закаты и рванины. Допускаются отдельные незначительные забоины, вмятины, риски, тонкий слой окалины, следы зачистки дефектов, мелкие плены, если они не выводят толщину стенки за пределы минусовых отклонений.

1.3.6 Исправление поверхностных дефектов основного металла труб сваркой не допускается. Разрешается исправление поверхностных дефектов наружной и внутренней зачисткой, не выводящей толщину стенки за пределы минусовых отклонений.

1.3.7 Сварное соединение труб должно выдерживать испытание на сплющивание до расстояния, равного 2/3 от номинального наружного диаметра.

1.3.8 В сварном соединении труб не допускаются непровары, свищи, трещины.

1.3.9 Трубы не должны иметь кольцевых (поперечных) швов.

1.3.10 Сварное соединение труб должно быть подвергнуто 100 % неразрушающему контролю.

1.3.11 Неразрушающий контроль основного металла и концов труб исполнения 2, 3, 4 проводится в соответствии с приложением А.

1.3.12 Каждую трубу исполнений 2, 3, 4 подвергают испытанию гидравлическим давлением по ГОСТ 3845 при допускаемом напряжении, равном 0,95 от минимального нормируемого предела текучести, но не превышающем для труб диаметром от 89 мм до 114 мм включительно – 30,0 Мпа (300,0 кгс/см²). Выдержка под давлением не менее 10 с.

Испытание гидравлическим давлением труб уровня исполнения 1 проводится по требованию потребителя.

1.3.13 Размер зерна основного металла для труб исполнений 3 и 4 должен быть не крупнее восьмого балла шкалы 1 ГОСТ 5639.

Ине. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Ине. № днбл.
Подп. и дата	
Ине. № подл.	

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						10

1.3.14 Полосчатость структуры труб исполнений 3 и 4 не должна превышать 2 балла по шкале 3 ГОСТ 5640.

1.3.15 Загрязненность линии сплавления труб исполнения 3, 4 удлиненными оксидными включениями должна оцениваться по шкалам оксидов строчечных, силикатов пластичных, силикатов хрупких по ГОСТ 1778. Загрязненность линии сплавления не должна превышать по среднему баллу 2,5 по каждому виду включений.

1.3.16 Контроль остаточной магнитной индукции торцов труб производится на трубах от каждой партии, ее величина не должна превышать 3 мТл (30 Гс).

1.3.17 Трубы исполнения 3 должны быть стойкими к водородному растрескиванию и сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением.

Требования к коррозионной стойкости труб указаны в таблице 15.

Таблица 15 - Требования к коррозионной стойкости труб исполнения 3

Вид испытания	Наименование НД	Направление вырезки образцов	Предъявляемые требования
Основной металл			
Стойкость к водородному растрескиванию (ВР)	NACE TM 0284	Вдоль оси прокатки	Предельные значения коэффициентов для трех образцов: $CLR \leq 6 \%$, $CTR \leq 3 \%$
Стойкость к сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением (СКРН)	NACE TM 0177 (метод А) ¹⁾	Вдоль оси прокатки	Пороговый коэффициент интенсивности напряжений σ_{th} не менее 0,72 от минимального нормируемого предела текучести
Сварное соединение			
Стойкость к водородному растрескиванию (ВР)	NACE TM 0284	Вдоль оси прокатки	Предельные значения коэффициентов для трех образцов: $CLR \leq 6 \%$, $CTR \leq 3 \%$
¹⁾ Допускается проведение испытаний методом четырехточечного изгиба или методом D по NACE TM 0177			

1.3.18 Трубы исполнения 4 должны быть стойкими к углекислотной коррозии. Стойкость к углекислотной коррозии труб гарантируется химическим составом стали, микроструктурой и технологией изготовления рулонного проката и труб.

Скорость общей коррозии основного металла труб уровня исполнения 4, транспортирующих рабочие среды, содержание углекислого газа (CO₂) которых не превышает 20 мг/л, не должна превышать 0,1 мм/год.

В случае, если транспортируемая среда содержит свыше 20 мг/л CO₂, то скорость общей коррозии не должна превышать 0,5 мм/год.

Для определения методики испытаний содержание CO₂ (в мг/л) в транспортируемой среде для труб уровня исполнения 4 должно быть указано в заказе. В случае, если в заказе на поставку продукции не указано содержание CO₂, то испытания скорости общей коррозии в CO₂ – содержащей среде проводятся в соответствии с требованиями таблицы 16 для содержания CO₂ более 20 мг/л.

Ине. № подл.	Подп. и дата
Взам. ине. №	Ине. № днбл.
Подп. и дата	
Ине. № подл.	

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						11

Методика проведения испытаний определяется производителем и согласовывается с ООО «Газпромнефть НТЦ».

По согласованию с потребителем проводится оценка коррозионной стойкости основного металла труб исполнения 4 уровня электрохимическим методом в соответствии с СТО 00190242-003-2017.

Требования к коррозионной стойкости труб уровня исполнения 4 указаны в таблице 16.

Таблица 16 – Требования к коррозионной стойкости труб уровня исполнения 4

Вид испытания	Содержание CO ₂ в среде	Наименование НД, по которой проводится испытание	Направление вырезки образцов	Предъявляемые требования
Скорость общей коррозии в CO ₂ – содержащей среде (раствор № 5, методика М.20-661.175.235)	Не более 20 мг/л	NACE TM 0169	Вдоль оси прокатки	Скорость общей коррозии: не более 0,1 мм/год
Скорость общей коррозии в CO ₂ – содержащей среде (раствор № 1, насыщение CO ₂ , методика М.20-661.175.235)	Более 20 мг/л	NACE TM 0169	Вдоль оси прокатки	Скорость общей коррозии: не более 0,5 мм/год
Оценка коррозионной стойкости электрохимическим методом	-	СТО 00190242-003-2017	Вдоль оси прокатки	Значение плотности тока: не более 7,0 мА/см ²

1.3.19 Испытания на коррозионную стойкость основного металла и сварного соединения труб по пунктам 1.3.17, 1.3.18 проводят в начале освоения производства на первых трех плавках (для основного металла) и партиях (для сварного соединения) труб, изготовленных по установленной технологии.

1.3.20 Далее оценку скорости общей коррозии в CO₂ – содержащей среде, коррозионной стойкости электрохимическим методом, стойкости к водородному растрескиванию, стойкости к сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением проверяют периодически, но не реже, чем от каждой 15 плавки/партии для основного металла и сварного соединения.

Коррозионные испытания проводят в соответствии с Алгоритмом проведения коррозионных испытаний, представленном в приложении Б настоящих технических условий.

1.3.21 Допускается отгрузка труб потребителю до получения результатов испытаний по пунктам 1.3.18 и 1.3.19. После получения результатов испытаний АО «ВМЗ» предоставляет их потребителю труб в течение двух месяцев.

1.4 Комплектность

1.4.1 Концы труб должны быть защищены специальными предохранительными заглушками закрытого типа.

Ине. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Ине. № днбл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						12

1.4.2 Трубы поставляют в комплекте с сопроводительным документом о качестве (сертификатом) на каждую отгружаемую партию. Документ о качестве должен содержать:

- товарный знак или наименование предприятия-изготовителя;
- наименование потребителя;
- номер настоящих технических условий;
- номинальные размеры труб (диаметр, толщину стенки);
- номер партии;
- номер плавки;
- уровень исполнения;
- номер трубы (для труб диаметром от 219 до 530 мм);
- класс прочности;
- массу, метраж и количество труб в штуках;
- номер нормативного документа на металлопрокат;
- химический состав стали, углеродный эквивалент С_э и параметр стойкости против растрескивания R_{см}, загрязненность неметаллическими включениями (для труб исполнений 3 и 4), полосчатость и величину зерна металла каждой плавки (для труб исполнений 3 и 4) по сертификатным данным завода-поставщика металла;
- полосчатость основного металла и величину зерна основного металла (для труб исполнения 3 и 4) каждой плавки для труб с ОТО по данным завода-изготовителя труб;
- результаты оценки окислов в сварном соединении;
- результаты механических испытаний основного металла и сварного соединения труб;
- результаты оценки значения плотности тока (если необходимость указана в заказе);
- величину испытательного гидравлического давления;
- отметку о прохождении неразрушающего контроля;
- отметку о контроле намагниченности;
- состояние поставки труб (ОТО или ЛТО);
- дату выписки документа о качестве.

Каждый сертификат должен быть подписан уполномоченным лицом и заверен штампом службы технического контроля

1.5 Маркировка

1.5.1 На наружной поверхности труб диаметром от 219 до 426 мм и на внутренней поверхности труб диаметром 530 мм на расстоянии от 100 до 1500 мм от одного из торцов должны быть нанесены несмываемой краской:

- товарный знак или условное обозначение предприятия-изготовителя;
- условное обозначение настоящих технических условий (ТУ 222);
- размер (диаметр, толщина стенки);
- уровень исполнения;
- класс прочности;
- номер плавки;
- номер партии;
- номер трубы (для труб диаметром от 219 до 530 мм);
- клеймо или штамп ОТК;
- месяц и год изготовления (две последние цифры).

По требованию потребителя на трубы уровней исполнения 1 и 2 допускается наносить маркировку клеймением с указанием:

- товарного знака или наименования изготовителя;
- номера трубы (для труб диаметром от 219 до 530 мм);
- месяца и года изготовления.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	<ul style="list-style-type: none">- отметку о контроле намагниченности;- состояние поставки труб (ОТО или ЛТО);- дату выписки документа о качестве. <p>Каждый сертификат должен быть подписан уполномоченным лицом и заверен штампом службы технического контроля</p>	
					1.5 Маркировка	
					<p>1.5.1 На наружной поверхности труб диаметром от 219 до 426 мм и на внутренней поверхности труб диаметром 530 мм на расстоянии от 100 до 1500 мм от одного из торцов должны быть нанесены несмываемой краской:</p> <ul style="list-style-type: none">- товарный знак или условное обозначение предприятия-изготовителя;- условное обозначение настоящих технических условий (ТУ 222);- размер (диаметр, толщина стенки);- уровень исполнения;- класс прочности;- номер плавки;- номер партии;- номер трубы (для труб диаметром от 219 до 530 мм);- клеймо или штамп ОТК;- месяц и год изготовления (две последние цифры). <p>По требованию потребителя на трубы уровней исполнения 1 и 2 допускается наносить маркировку клеймением с указанием:</p> <ul style="list-style-type: none">- товарного знака или наименования изготовителя;- номера трубы (для труб диаметром от 219 до 530 мм);- месяца и года изготовления.	
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						13

Допускается наносить маркировку другими способами, обеспечивающими сохранность маркировки при температурных и механических воздействиях.

Трубы наружным диаметром менее 219 мм поставляются в пакетах, вся информация указывается на бирках.

2 Требование безопасности

2.1 Трубы, соответствующие настоящим техническим условиям, являются взрывобезопасными, нетоксичными, электробезопасными и радиационнобезопасными.

2.2 Производственные и складские помещения, оборудование и технологический процесс производства труб должны соответствовать требованиям ГОСТ 12.1.004, ГОСТ 12.1.019, ГОСТ 12.2.003, ГОСТ 12.3.002, правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей и правилам техники безопасности электроустановок потребителей, правилам противопожарного режима в РФ, правилам промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением, правилам безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения, правилам безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов, санитарным правилам и нормам СанПиН 2.2.4.548, инструкциям (руководствам) по обслуживанию и эксплуатации оборудования разработанным заводами-изготовителями, инструкциям по безопасности труда для соответствующих профессий

2.3 Специальных мер безопасности при транспортировании и хранении труб не требуется.

3 Требования охраны окружающей среды

3.1 Трубы, соответствующие настоящим техническим условиям, не являются опасными для людей и окружающей среды – не угрожают здоровью, не загрязняют атмосферу, не вызывают возгорание.

3.2 Специальных мероприятий для предупреждения вреда окружающей среде, здоровью и генетическому фонду человека при производстве, испытаниях, хранении, транспортировании и эксплуатации труб не требуется.

4 Правила приемки

4.1 Трубы принимают партиями. Партия должна состоять из труб одной плавки, одного размера по диаметру и толщине стенки, одного класса прочности, одного вида термообработки.

Количество труб в партии должно быть не более:

- 400 штук для труб диаметром от 89 мм до 114 мм;
- 200 штук для труб диаметром от 159 мм до 426 мм;
- 100 штук для труб диаметром 530 мм.

Ине. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Ине. № днбл.	Подп. и дата					
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата					
					ТУ 24.20.13-222-05757848-2019				
					Лист				
					14				

4.2 Трубы подвергаются приемо-сдаточным испытаниям в соответствии с нормами, указанными в таблице 17.

Таблица 17- Нормы отбора труб для проведения испытаний

Статус испытания	Вид испытания	Норма отбора труб							
		Уровень исполнения							
		1		2		3		4	
		Основной металл	Сварное соединение	Основной металл	Сварное соединение	Основной металл	Сварное соединение	Основной металл	Сварное соединение
Обязательные приемо- сдаточные испытания	Контроль химического состава	По сертификатным данным завода-изготовителя проката							
	Контроль загрязненности неметаллическим и включениями	-	-	-	-	По сертификатным данным завода- изготовителя проката			
	Контроль величины зерна, полосчатости основного металла (для труб с ОТО)	-	-	-	-	2	-	2	-
	Контроль длины труб	100 %		100 %		100 %		100 %	
	Контроль остальных геометрических размеров	Не реже, чем от каждой двадцатой трубы; на первых десяти трубах после перевалки							
	Визуальный контроль качества поверхности (осмотр)	100 %		100 %		100 %		100 %	
	Испытание гидравлическим давлением	100 %*		100 %		100 %		100 %	
	Неразрушающий контроль	-	100 %	100 %		100 %		100 %	
	Испытание на растяжение	2	2	2	2	2	2	2	2
	Контроль твердости основного металла	-	-	-	-	2	-	2	-
	Испытание на ударный изгиб (KCV) при температуре минус 20 °С	-	-	-	-	2	-	-	-
	Определение доли вязкой составляющей в изломе ударных образцов, испытанных при температуре минус 20 °С	-	-	-	-	2	-	-	-
	Испытание на ударный изгиб (KCV) при температуре минус 40 °С	-	-	-	-	-	-	2	-
	Испытание на ударный изгиб (KCU) при температуре минус 40 °С	2	2	-	2	-	2	-	2
	Испытание на сплющивание сварного соединения	-	-	-	2	-	2	-	2

Ине. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Ине. № днбл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

ТУ 24.20.13-222-05757848-2019

Окончание таблицы 17

	Контроль загрязненности неметаллическими включениями сварного соединения	-	-	-	-	-	2	-	2
Периодические испытания	Оценка коррозионной стойкости электрохимическим методом	-	-	-	-	-	-	4 трубы от первых 3х плавов, далее 4 трубы от каждой 15й плавки	-
	Испытание стойкости к водородному растрескиванию	-	-	-	-	1 труба от первых 3х плавов, далее 1 труба от каждой 15й плавки	1 труба от первых 3х партий, далее 1 труба от каждой 15й партии	-	-
	Испытание стойкости к сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением методом четырехточечного изгиба	-	-	-	-	1 труба от первых 3х плавов, далее 1 труба от каждой 15й плавки	1 труба от первых 3х партий, далее 1 труба от каждой 15й партии	-	-
	Скорость общей коррозии в CO ₂ – содержащей среде	-	-	-	-	-	-	1 труба от первых 3х плавов, далее 1 труба от каждой 15й плавки	-

5 Методы испытаний

5.1 Для контроля качества от каждой отобранной трубы отбирают пробы, заготовки и образцы для механических испытаний согласно ГОСТ 30432.

5.2 Наружный диаметр труб, D, мм, определяют путем измерения периметра с последующим пересчетом по формуле:

$$D = \frac{P}{3,1416} - 2\Delta p - 0,2, \quad (3)$$

где P – периметр поперечного сечения, мм;

Δp – толщина ленты рулетки, мм.

Разрешается контролировать трубы непосредственным измерением диаметра микрометром по ГОСТ 6507 или другим измерительным инструментом, обеспечивающим необходимую точность по методике завода-изготовителя труб.

5.3 Овальность торцов труб определяют по методике завода-изготовителя труб. В зоне сварного соединения измерение овальности не проводят.

5.4 Кривизну труб на 1 м длины определяют как наибольшее расстояние между поверхностью трубы и приложенной поверочной линейкой по ГОСТ 8026 при помощи набора щупов.

5.5 Общую кривизну труб определяют по методике завода-изготовителя.

5.6 Величину смещения кромок по высоте в сварном соединении контролируют с помощью специального шаблона по методике завода-изготовителя.

Ине. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Ине. № дубл.
Подп. и дата	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						16

5.7 Угол скоса фаски измеряют с помощью угломера по ГОСТ 5378 или специального угольника, изготовленного по технической документации.

5.8 Ширину торцевого кольца измеряют по методике завода-изготовителя.

5.9 Величину остатков наружного грата измеряют с помощью микрометра по ГОСТ 6507 или специального шаблона.

5.10 Визуальный контроль поверхности труб проводят без применения увеличительных приборов. Глубину дефектов проверяют надпиловкой или другими способами. Толщину стенки трубы в месте зачистки определяют ультразвуковым толщиномером.

5.11. Остаточную магнитную индукцию на трубах определяют по методике завода-изготовителя

5.12 Основной металл, сварное соединение и концы труб подвергают контролю неразрушающими методами в объеме 100 % по методикам завода-изготовителя труб.

Нормы допускаемых дефектов указаны в приложении А настоящих технических условий.

5.13 Испытание гидравлическим давлением проводят по ГОСТ 3845 с выдержкой под давлением не менее 10 с.

5.14 Для труб диаметром от 219 до 530 мм испытание на растяжение основного металла труб проводят на поперечных пятикратных плоских образцах типа II по ГОСТ 1497, отбираемых на участке, расположенном под углом 90° к сварному шву. Допускается правка образца статической нагрузкой.

Для труб диаметром от 89 до 168 мм испытания на растяжение основного металла труб проводят по ГОСТ 10006 на продольных пятикратных образцах. Образцы отбирают вдоль оси трубы на участке, расположенном под углом 90° к сварному шву.

5.15 Испытание основного металла на ударный изгиб на трубах диаметром от 89 до 168 мм с толщиной стенки 6 мм и более проводят по ГОСТ 9454 на продольных образцах типов 3 и 13.

Испытание основного металла на ударный изгиб на трубах диаметром 219 мм и более с толщиной стенки 6 мм и более проводят по ГОСТ 9454 на поперечных образцах типов 1,2,3 и 11,12,13.

Ударную вязкость определяют как среднеарифметическое значение по результатам испытаний трех образцов. На одном образце допускается снижение ударной вязкости на 9,8 Дж/см² (1 кгс/см²).

На одной из поверхностей образцов для испытания на ударный изгиб допускается наличие необработанного слоя основного металла.

Значение доли вязкой составляющей определяется в изломе ударных образцов как среднее арифметическое по результатам испытаний трех образцов.

Определение доли вязкой составляющей в изломе образцов для труб с толщиной стенки свыше 10 мм после испытаний на ударный изгиб проводится в соответствии с ГОСТ 4543. Для труб с толщиной стенки от 6 до 10 мм включительно проводят по методике завода-изготовителя.

5.16 Испытание на растяжение сварного соединения труб должно проводиться по ГОСТ 6996 на поперечных плоских образцах типа XII без снятия усиления.

Испытание на растяжение сварного соединения труб диаметром 168 мм и менее проводят на кольцевых образцах по методике РМИ 244-19.

Инв. № подл.	Подп. и дата				Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
<p>трубу проводят по ГОСТ 10000 на продольных образцах. Образцы отбирают вдоль оси трубы на участке, расположенном под углом 90° к сварному шву.</p> <p>5.15 Испытание основного металла на ударный изгиб на трубах диаметром от 89 до 168 мм с толщиной стенки 6 мм и более проводят по ГОСТ 9454 на продольных образцах типов 3 и 13.</p> <p>Испытание основного металла на ударный изгиб на трубах диаметром 219 мм и более с толщиной стенки 6 мм и более проводят по ГОСТ 9454 на поперечных образцах типов 1,2,3 и 11,12,13.</p> <p>Ударную вязкость определяют как среднеарифметическое значение по результатам испытаний трех образцов. На одном образце допускается снижение ударной вязкости на 9,8 Дж/см² (1 кгсм/см²).</p> <p>На одной из поверхностей образцов для испытания на ударный изгиб допускается наличие необработанного слоя основного металла.</p> <p>Значение доли вязкой составляющей определяется в изломе ударных образцов как среднее арифметическое по результатам испытаний трех образцов.</p> <p>Определение доли вязкой составляющей в изломе образцов для труб с толщиной стенки свыше 10 мм после испытаний на ударный изгиб проводится в соответствии с ГОСТ 4543. Для труб с толщиной стенки от 6 до 10 мм включительно проводят по методике завода-изготовителя.</p> <p>5.16 Испытание на растяжение сварного соединения труб должно проводиться по ГОСТ 6996 на поперечных плоских образцах типа XII без снятия усиления.</p> <p>Испытание на растяжение сварного соединения труб диаметром 168 мм и менее проводят на кольцевых образцах по методике РМИ 244-19.</p>											

5.23 При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному из показателей, данная труба бракуется. По этому показателю проводят повторное испытание на удвоенном количестве образцов, взятых от труб той же партии.

	Подп. и дата						
	Инв. № дубл.						
	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							

для контроля стойкости к общей коррозии в CO₂-содержащей среде – по три продольных образца основного металла трубы под углом 90° от сварного соединения. Стойкость к общей коррозии контролируется по NACE TM 0169 в растворах № 5 или № 1 по методике М.20-661.175.235.

5.22 Для испытаний на стойкость против водородного растрескивания отбирают по три образца для основного металла (из области, расположенной под углом 90° к сварному соединению) и по три образца сварного соединения в соответствии со стандартом NACE TM 0284;

Для испытания основного металла труб с толщиной стенки 6 мм и более на стойкость к сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением отбирают по три продольных цилиндрических образца (из области, расположенной под углом 90° к сварному соединению) в соответствии со стандартом NACE TM 0177 (метод А).

Для испытания на стойкость к сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением труб с толщиной стенки 6 мм и более методом четырехточечного изгиба отбирают по три образца основного металла (из области, расположенной под углом 90° к сварному соединению) в соответствии со стандартом NACE TM 0177 (метод В).

Для испытания на стойкость к сульфидному коррозионному растрескиванию под напряжением труб с толщиной стенки 6 мм и более методом ДКБ отбирают по три образца основного металла (из области, расположенной под углом 90° к сварному соединению) в соответствии со стандартом NACE TM 0177 (метод D).

5.23 При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному из показателей, данная труба бракуется. По этому показателю проводят повторное испытание на удвоенном количестве образцов, взятых от труб той же партии.

					ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						18
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		

При получении положительных результатов повторных испытаний, трубы данной партии принимаются как соответствующие настоящим техническим условиям, кроме тех труб, от которых были отобраны образцы для первичных испытаний.

5.24 Заводу-изготовителю при проведении сдаточных испытаний предоставляется право поштучных испытаний труб по показателю, имеющему неудовлетворительные результаты.

6 Транспортирование и хранение

Общие требования к транспортированию и хранению труб должны соответствовать требованиям ГОСТ 10692.

7 Гарантии изготовителя

Изготовитель гарантирует соответствие труб требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования, хранения, погрузочно-разгрузочных работ, установленных настоящими техническими условиями.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата		
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						19

Приложение А
(обязательное)

Неразрушающий контроль труб

А.1 Оборудование, используемое для неразрушающего контроля, должно обеспечивать возможность длительного и непрерывного контроля основного металла и сварного соединения труб.

Проверка надежности и эффективности контроля должна осуществляться не менее одного раза в смену с использованием контрольных образцов.

А.2 Операторы, выполняющие контроль должны пройти соответствующую подготовку и быть аттестованными в установленном порядке.

Периодичность аттестации должна соответствовать требованиям ПБ 03-440-02.

А.3 По результатам неразрушающего контроля в металле труб не допускаются:

- расслоения основного металла труб, максимально допустимая площадь которых не превышает 2500 мм², либо длина превышает 55 мм. Каждое расслоение длиной более 25 мм должно отстоять от следующего более чем на 500 мм;

- внутренние дефекты основного металла на концевых участках труб длиной 40 мм (труб номинальным наружным диаметром 530 мм), уровень сигнала от которых превышает уровень сигнала от контрольного отражателя;

- внутренние дефекты сварных соединений, уровень сигнала от которых превышает уровень сигнала от контрольного отражателя.

Контрольными образцами (отражателями) являются:

- при ультразвуковом контроле основного металла труб – плоскостное отверстие диаметром 6^{+0,4} мм и глубиной, равной половине номинальной толщины стенки контролируемой трубы;

- при ультразвуковом контроле сварного соединения – продольные пазы с обеих сторон соединения (один паз на внутренней поверхности образца и один – на его наружной поверхности) глубиной 10 % от номинальной толщины стенки контролируемой трубы, шириной не более 1,0 мм, длиной не более 50 мм или сквозное отверстие диаметром 1,6 мм. Пазы должны быть параллельны сварному соединению и расположены друг от друга на расстоянии, достаточном для получения двух отдельных и различимых сигналов. Отверстия просверливаются сквозь стенку перпендикулярно поверхности контрольного образца.

А.4 Контрольные образцы, используемые при настройке оборудования ультразвукового контроля, должны иметь ту же номинальную толщину стенки, что и проверяемое изделие. Радиус контрольного образца должен быть в пределах от 0,9 до 1,1 от радиуса проверяемого изделия. Необходимая длина контрольного образца определяется заводом-изготовителем.

А.5 Вид контрольных отражателей приведен в ГОСТ 31447.

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. име. №	Име. № дубл.	Подп. и дата					
Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019		Лист		
							20		

Приложение Б (обязательное)

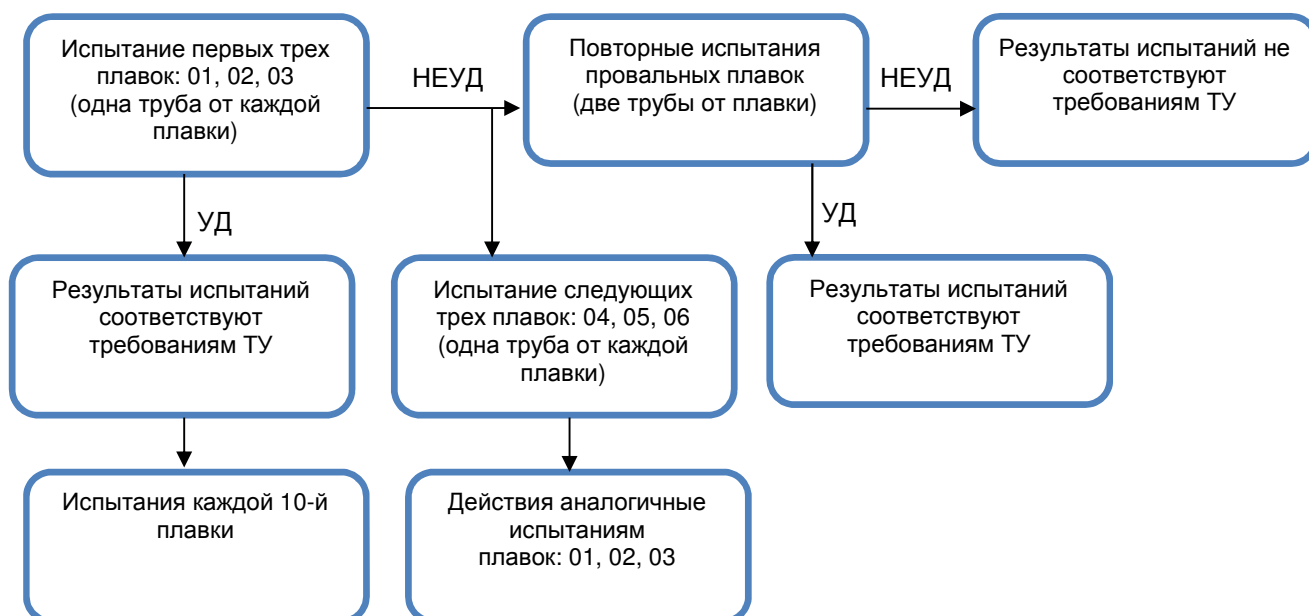
Алгоритм проведения коррозионных испытаний

Б.1 Порядок проведения коррозионных испытаний первых трех плавков представлен в таблице Б.1 и на рисунке Б.1

Т а б л и ц а - Б.1 Испытания, проводимые от первых трех плавков

	Испытание основного металла труб трех плавков	Испытание сварного соединения труб трех партий
Освоение новой технологии изготовления проката и труб	Требуется	Требуется
Изменение нормативной документации на прокат или изменение поставщика проката (хим.состав, технология прокатки)	Требуется	Требуется
Изменение технологии изготовления труб в части сварки	Не требуется	Требуется
Изменение технологии изготовления труб в части калибровки	Требуется	Требуется
Не реже, чем один раз в год для каждого поставщика проката	Требуется	Требуется

Б.2 Трубы, на которых проводились коррозионные испытания и не выдержавшие первичные испытания, повторным испытаниям не подвергаются и признаются не соответствующими требованиям ТУ. Повторные испытания проводят на двух трубах от плавки, исключая трубы, на которых были получены первичные неудовлетворительные результаты испытаний.



где 01, 02, 03, 04, 05... - условный номер плавки, назначенной на испытания.

Рисунок Б.1- Испытания, проводимые не реже, чем от каждой 15-й плавки

Б.3 Порядок проведения коррозионных испытаний на одной из пятнадцати плавков представлен на рисунке Б.2

Результаты испытаний на водородное растрескивание, стойкость к сульфидному коррозионному растрескиванию, скорости общей коррозии в CO₂-

Име. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №		Име. № дубл.		Подп. и дата	

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

ТУ 24.20.13-222-05757848-2019

Лист
21

содержащей среде, коррозионной стойкости электрохимическим методом, проведение которых требуется не реже, чем на одной из 15 плавов, распространяются на следующие 14 плавов, заданных в производство.

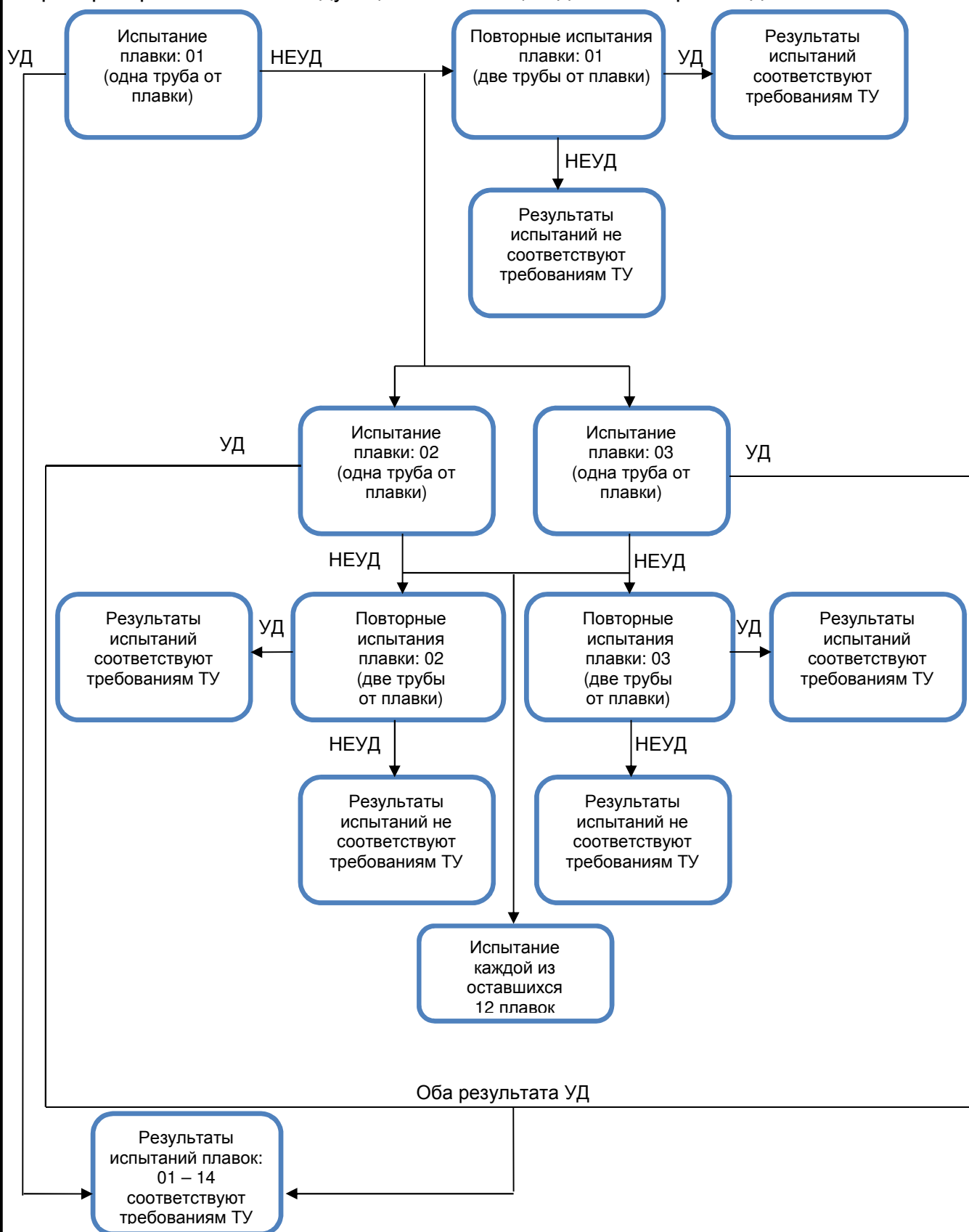


Рисунок Б.2 – Испытания, проводимые на одной из десяти плавов (основной металл). Порядок проведения коррозионных испытаний партий сварного соединения аналогичен порядку проведения испытаний плавов основного металла.

Ине. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Ине. № днбл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

ТУ 24.20.13-222-05757848-2019

Приложение В
(справочное)

**Перечень средств измерения, применяемых для контроля
электросварных труб**

Наименование средств измерения	Тип	Предел измерения	Стандарт на изготовление средств измерения	Измеряемые параметры
Рулетка	P2УЗП	0-2000 мм	ГОСТ 7502	Наружный диаметр
Микрометр	МК 125-600	0-600 мм	ГОСТ 6507	Наружный диаметр, овальность
Рулетка	P20H2K	0-20000 мм	ГОСТ 7502	Длина труб
Микрометр	МТ 25	0-25 мм	ГОСТ 6507	Толщина стенки Высота остатка наружного грата Толщина стенки в месте зачистки
Толщиномер ультразвуковой	Взлет УТ	0-300	-	
Микрометр	МТ 25	0-25 мм	ГОСТ 6507	Высота остатков внутреннего грата
Поверочная линейка	ШД 1000	0-1000 мм	ГОСТ 8026	То же
Набор щупов	№ 4	-	-	
Набор щупов	№ 4	-	-	Смещение кромок
Спецугольник	-	1,0-3,0 мм	-	Торцевое кольцо на концах труб (притупление)
Угломер	-	0°-180°	ГОСТ 5378	Угол скоса фаски
Маятниковый копер	ИО 5003-0,3	0-300 Дж	ГОСТ 10708	Испытание на ударную вязкость
Испытательная машина	P-10, P-20 ZWIC 600	До 10 тс До 20 тс До 600 кН	ГОСТ 28840	Испытание на растяжение
Твердомер	ТК-2М	0-100 HRC	ГОСТ 23677	Твердость
Манометр	ДМ-2005 Е 837-1	0-400 кгс/см ² 0-600 кгс/см ²	ГОСТ 13717	Гидравлическое давление
Примечание - Допускается применение автоматизированных устройств и других приборов для замера параметров и контроля качества труб, аттестованных в установленном порядке в соответствии с технической документацией				

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. име. №	Име. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						23

Приложение Г (справочное)

Ссылочные нормативные документы

Обозначение документа, на который дана ссылка	Номер пункта, в котором дана ссылка
ТТТ-01.02.04-01 «Типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования ПАО «Газпром нефть»	Вводная часть
ГОСТ 19903-2015 «Прокат листовой горячекатаный. Сортамент»	1.1.7
ГОСТ 1778-70 «Сталь. Металлографические методы определения неметаллических включений»	1.2.8, 1.3.15, 5.19
ГОСТ 3845-2017 «Трубы металлические. Метод испытания внутренним гидростатическим давлением»	1.3.12, 5.13
ГОСТ 5639-82 «Стали и сплавы. Методы выявления и определения величины зерна»	1.3.13, 5.20
ГОСТ 5640-68 «Сталь. Металлографический метод оценки микроструктуры листов и ленты»	1.3.14, 5.19
NACE TM 0284-2016 «Оценка стали для трубопроводов и сосудов под давлением на стойкость к водородному растрескиванию»	1.3.17 (таблица 15), 5.22
NACE TM 0177-2016 «Лабораторные испытания металлов на устойчивость к сульфидному растрескиванию под напряжением и коррозионному растрескиванию под напряжением в среде H ₂ S»	1.3.17 (таблица 15), 5.22
NACE TM0169/G31 - 12A «Стандартное руководство по лабораторным иммерсионным испытаниям на коррозионную стойкость металлов»	1.3.18 (таблица 16), 5.21
СТО 00190242-003-2017 «Методика определения коррозионной стойкости нелегированных и легированных сталей и изделий из них путем измерения плотности тока насыщения анодного растворения стали в коррозионной среде электрохимическим методом»	1.3.18 (таблица 16), 5.21
М.20-661.175.235 «Проведение испытаний на определение скорости общей коррозии стали гравиметрическим методом в лабораторных условиях»	1.3.18 (таблица 16), 5.21
ГОСТ 12.1.004-91 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования»	2.2
ГОСТ 12.1.019-2017 «Система стандартов безопасности труда. Электробезопасность. Общие требования и номенклатура видов защиты»	2.2
ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности»	2.2
ГОСТ 12.3.002-2014 «Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности»	2.2
СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений»	2.2

Име. № подл.	Подп. и дата	Взам. име. №	Име. № дубл.	Подп. и дата

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						24

Подп. и дата		соединительные детали к ним. Приемка, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»	6
		ПБ 03-440-02 «Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля»	Приложение А
Инв. № дубл.		ГОСТ 31447-2012 «Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия»	Приложение А
		ГОСТ 7502-98 «Рулетки измерительные металлические. Технические условия»	Приложение В
Взам. инв. №		ГОСТ 10708-82 «Копры маятниковые. Технические условия»	Приложение В
		ГОСТ 13717-84 «Приборы манометрического принципа действия показывающие электроконтактные. Общие технические условия»	Приложение В
Подп. и дата		ГОСТ 23677-79 «Твердомеры для металлов. Общие технические требования»	Приложение В
		ГОСТ 28840-90 «Машины для испытания материалов на растяжение, сжатие и изгиб. Общие технические требования»	Приложение В
Инв. № подл.		Примечание – При пользовании настоящими техническими условиями целесообразно проверить действие ссылочных документов в единой автоматизированной системе управления документацией (ЕАСУД), информационно-поисковой системе «Техэксперт», в информационной системе общего пользования – на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящими техническими условиями следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.	

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ТУ 24.20.13-222-05757848-2019	Лист
						25

[illegible]

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

TY 24.20.13-222-05757848-2019

Лист

26

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор
Е.В. Капуста

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «Газпромнефть-Оренбург»
Е.В. Загребельный

«___» _____ 2021г.

«___» _____ 2021г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ № _____
ОБЪЕКТОВ ОБУСТРОЙСТВА КУСТОВЫХ ПЛОЩАДОК
СО ВСЕЙ СОПУТСТВУЮЩЕЙ ИНФРАСТРУКТУРОЙ
КАПИТОНОВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА
ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН №51.

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	- утвержденный бизнес-план ООО «Газпромнефть-Оренбург»
2	Сведения о районе строительства	Район строительства – Капитоновское месторождение. Географическое положение объекта – Оренбургская область, Новосергиевский район. Месторождение – Капитоновское
3	Назначение проектируемого объекта	– кустовые площадки; – объекты трубопроводного транспорта; – объекты передачи электроэнергии.
4	Вид строительства	- Новое строительство.
5	Стадийность проектирования	- Основные технические решения (ОТР); - Проектная документация (ПД); - Рабочая документация (РД).
6	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург» (ООО «Газпромнефть-Оренбург»), 460024, Оренбургская область, г. Оренбург, улица Краснознаменная 56/1.
7	Проектная организация	Определяется на основании конкурентных отборов в соответствии с нормативными документами Группы компании ГПН в области контрактирования услуг ПИР.
8	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Застройщика (Технического)	Сафиулин Д.Л. – начальник отдела проектных работ и экспертизы проектов (ОПРиЭП). тел. раб. +7 (3532) 91-37-53 доп. (073) 16-54

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
	заказчика)	e-mail: Safiulin.DL@gazprom-neft.ru Шилин А.И. – начальник цеха добычи нефти и газа №2 (ЦДНГ-2). тел. раб. +7 (3532) 91-37-53 доп. (073) 31-48 e-mail: shilin.ai@gazprom-neft.ru
9	Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Срок начала строительства – 2022. Срок окончания строительства – 2022. Срок окончания СМР «Определить в ПОС». Сроки начала и окончания строительно-монтажных работ и ввода объектов в эксплуатацию могут быть изменены Застройщиком (Техническим заказчиком), о чем Проектный институт оповещается официальным письмом.
10	Особые требования к проектированию	Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями законодательных документов и нормативно-правовых актов действующих на территории РФ и НМД Компании указанных в приложении №1 , с учетом наилучших доступных технологий, применяемых в отнесенных к областям применения видах хозяйственной и (или) иной деятельности, которые описаны в опубликованных информационно-технических справочниках (ИТС) по наилучшим доступным технологиям (НДТ). Определить категорию проектируемого объекта в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.09.2015 №1029 "Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий". Разработку проектных и технических решений по объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду, и относящимся к областям применения НДТ, осуществлять: - с использованием ИТС по НДТ; - с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения; - с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства). Проектирование должно осуществляться с учетом технологических показателей наилучших доступных технологий при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения, а также с учетом необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ (№ 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды»). Протяженность трубопровода внутри площадки должна быть минимальной, расположение трубопровода не должно препятствовать выполнению текущих и капитальных ремонтов скважины, а также выполнению других видов сервисных работ. Проектирование выполнить в границах ранее отведенных земельных участков, в случае необходимости выполнения ПИР за границами и отвода дополнительных земельных участков, проектного институту предоставить необходимые материалы в соответствии с требованиями к оформлению землеустроительной документации

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>указанными в настоящем задании на проектирование.</p> <p>Проектному институту выполнить предпроектное обследование существующих зданий и сооружений, а также собрать необходимые исходные данные на месторождении и в офисе Заказчика для возможности разработки проектной и рабочей документации. Отчет по результатам сбора исходных данных отразить в составе тома «Основные технические решения».</p> <p>До выполнения проектно-изыскательских работ уточнить у Застройщика (Технического заказчика) и получить подтверждение о перечне и координатах скважин, направление НДС, а также шаге бурения с расстояниями между скважинами.</p> <p>Обосновать и представить пообъектно (в виде таблиц) потребность в общераспространенных полезных ископаемых (песках, торфах) для строительства и рекультивации всех проектируемых объектов.</p> <p>Сведения по ИТС и перечень по НДТ, применяемым на проектируемом объекте капитального строительства, с указанием объектов применения, описанием результатов воздействия на ОПС, определением ТП НДТ для оценки оформить отдельным приложением к Разделу 1 "Пояснительная записка".</p> <p>При разработке проектной и рабочей документации, проектному институту сформировать заказные спецификации с возможностью вариативного использования альтернативных марок стали.</p> <p>При разработке ПСД произвести интеграцию заказных спецификаций по всем маркам чертежей в локальные сметные расчеты за счет включения в состав локальных сметных расчетов ссылок на конкретные позиции заказных спецификаций.</p> <p>До начала разработки рабочей документации проектному институту предоставить «Перечень основных комплектов чертежей». Рабочая документация должна быть разработана с учетом применения полученной от заводов-изготовителей конструкторской документации на первый и последующие пусковые комплексы (этапы). При отсутствии конструкторской документации, проектному институту получить согласование у Застройщика (Технического заказчика) о необходимости разработки рабочей документации под оборудование-аналоги.</p> <p>Проектному институту рассмотреть и дать рекомендации о возможности применения конструкторской документации заводов-изготовителей разработанной по составленным проектным институтом опросным листам к рабочей документации.</p>
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>Кустовая площадка № 51 (К-51) Капитоновского месторождения</p> <p>1. Фонд скважин – 2 (две) скважины:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – №51, №2; – способ эксплуатации скважин куста №51 – механизированный; <p>Максимальные уровни добычи скважин принять в соответствии с приложением №2 к настоящему заданию на проектирование.</p> <p>2. Выкидные трубопроводы от проектируемых скважин №51, №2 до АГЗУ-К-51.</p> <ul style="list-style-type: none"> – условный диаметр – Ду80.

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>3. Автоматизированная групповая замерная установка на кусте К-51 (АГЗУ-К-51).</p> <ul style="list-style-type: none"> – проектирование АГЗУ выполнить согласно типовым опросным листам (ТОЛ); – количество подключений к АГЗУ согласовать с Заказчиком на стадии ОТР, но не менее 6; <p>4. Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230.</p> <ul style="list-style-type: none"> – ориентировочная протяженность трубопровода – 2550 м (уточнить при проектировании); – условный диаметр – Ду150. <p>5. Камеры запуска и приема средств очистки и диагностики (СОД) на нефтегазосборном коллекторе от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230.</p> <p>6. Установка дозирования хим. реагентов (УДХ) для подачи ингибитора коррозии в нефтегазосборной коллектор от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230.</p> <ul style="list-style-type: none"> – тип и место установки УДХ согласовать с Заказчиком. – предусмотреть строительство УДХ отдельным, независимым этапом. <p>7. Трубопровод от точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-К-51 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-2 до УПН-230 до точки подключения в нефтегазосборный коллектор от АГЗУ-5 до УПН-230.</p> <ul style="list-style-type: none"> – ориентировочная протяженность трубопровода – 100 м (уточнить при проектировании); – условный диаметр – Ду150. <p>Рабочее давление системы сбора продукции скважин – 4,0 МПа;</p> <p>Протяженность трубопроводов принять согласно схем к заданию на проектирование указанных в приложении №3 и №5.</p> <p>Подключение нефтегазосборного коллектора выполнить с учетом технических условий на подключение трубопроводов и принципиальной схемы, указанных в приложениях №4 и №5, соответственно.</p> <p>5. Комплектная трансформаторная подстанция КТП-10/0,4кВ для подключения потребителей куста скважин К-51 и АГЗУ-К-51.</p> <p>Подключение энергоприемников выполнить кабельными линиями (КЛ) 0,4кВ.</p> <p>6. Воздушная линия (ВЛ) 10кВ от ф.К-7 до КТП-10/0,4кВ куста К-51.</p> <ul style="list-style-type: none"> – ориентировочная протяженность ВЛ-10кВ принять 2300 м (согласно схемы к заданию на проектирование указанной в приложении №3). – произвести перевод ВЛ питающих существующие КТП №5334, №5332 на проектируемую ВЛ от ф.К-7 до КТП куста К-51. <p>Ситуационная схема электрических сетей Капитоновского</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>месторождения приведена в приложении №22.</p> <p>7. Оборудование телемеханики (ТМ), передачи данных (радиостанции, радиомодемы, мачты связи).</p> <p>– предусмотреть телемеханизацию и сети связи проектируемых объектов. Обеспечить интеграцию параметров в систему телемеханики системы сбора Капитоновского месторождения.</p> <p>Предусмотреть на площадке проектируемых скважин якоря для постановки бригады КРС и устройства для определения направления ветра и указатели сторон света.</p> <p>Проектом предусмотреть автомобильные съезды от существующих полевых дорог к проектируемым объектам. Расположение полевых автодорог принять согласно утвержденной схемы движения автотракторной техники и уточнить при проведении инженерных изысканий.</p> <p>Организацию проектируемых съездов к проектируемым объектам и точки примыкания согласовать с управлением маркшейдерско-землеустроительных работ (УМЗР) Заказчика.</p> <p>Набор и характеристики оборудования определить при проектировании. Протяженность всех коммуникаций уточняется при проектировании.</p>
12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканий	<p>Инженерные изыскания провести с учетом требований НТД и НМД указанных в приложении №1 и типовых технических требований к выполнению инженерных изысканий и оформлению землеустроительной документации в приложении №6.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ.</p>
13	Особые условия строительства	<p>- производство работ в условиях действующего производства;</p>
14	Идентификационные признаки зданий, сооружений и категория НВОС объекта строительства	<p>- уровень ответственности зданий и сооружений - нормальный</p> <p>В соответствии с требованиями Федерального закона № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды":</p> <p>- объект, оказывающий значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящийся к областям применения наилучших доступных технологий, - объект I категории;</p> <p>Объект строительства планируется к включению в состав поставленного на государственный учет ОНВОС «I категория, Объект добычи нефти и газа, расположенный на территории Капитоновского месторождения, код ОНВОС: 53-0156-000460-П».</p> <p>Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду №СЕОКТ4UL от 2018-04-12 в приложении №7 к настоящему заданию на проектирование.</p> <p>Проектному институту обосновать применение категории для</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56
 Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		проектируемого объекта строительства в соответствии со свидетельством о постановке на государственный учет ОНВОС.
15	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	<p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Состав этапов и перечень объектов, входящих в этапы согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в процессе разработки ПСД.</p> <p>Рабочую документацию разработать отдельными комплектами для каждого этапа строительства (включая инженерную подготовку), в том числе сметы, спецификации, ведомости объемов работ, материалы и т.д.</p>
16	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений	<p>До начала разработки ПСД разработать и согласовать у Застройщика (Технического заказчика) основные технические решения (ОТР) с перечнем объектов и сооружений.</p> <p>Основные технические решения разработать в соответствии с утвержденным методическим документом МД-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений».</p> <p>Основные технические решения (ОТР) рассматриваются после согласованной исходно-разрешительной документации ЗУР и ИИ (проектные оси трасс, ситуационный план, реестр ЗУР, согласия с собственниками).</p> <p>Графический материал основных технических решений (ОТР) необходимо предоставлять дополнительно в формате ПО MapInfo (в слоях, шрифтах и системе координат Заказчика).</p> <p>При проектировании и разработке основных технических решений предусмотреть вариативность (на основании удешевления проекта на всех этапах, ускорения строительства, принятия простых и альтернативных решений), включая отступления от требований промышленной безопасности на этапах строительства, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации объекта, при этом требования безопасности на данных этапах должны быть отражены в обосновании безопасности объекта, являющейся неотъемлемой частью проектной документации.</p> <p>При разработке ОТР выполнить технико-экономические расчеты для принятия наиболее экономически целесообразного решения, в том числе с учетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> – применения технологий, которые описаны в опубликованных ИТС по НДТ и (или) показатели воздействия на окружающую среду которых не должны превышать установленные технологические показатели НДТ. – применения перспективных технологий, новых материалов, изделий, конструкций и технологий. <p>Технические решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов.</p> <p>Применяемые НДТ согласовать с Заказчиком.</p> <p>Зонирование и размещение площадочных объектов с</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>сопутствующей инфраструктурой, а также коридора коммуникаций линейных объектов, проектируемых зданий и сооружений предусмотреть с вариантной проработкой, для выбора наиболее оптимального варианта размещения и предоставить Застройщику (Техническому заказчику) на согласование.</p> <p>На этапе ОТР выполнить сравнительный анализ стоимости реализации проекта со стоимостью Застройщика (Технического заказчика) согласно плану капитальных вложений. При превышении проектной стоимости на стадии ОТР выполнить обоснование превышения стоимости по объектам и статьям затрат.</p> <p>В составе ОТР также должен быть представлен перечень применяемого основного оборудования, с предоставлением в составе ОТР предварительных спецификаций, ТТ и ОЛ.</p> <p>После проведения научно-технического совета по рассмотрению ОТР, Заказчик оставляет за собой право уменьшить объем проектных работ по настоящему заданию на проектирование путем направления официального уведомления в адрес Проектного института в течение 20 календарных дней от дня проведения научно-технического совета.</p>
17	Требования к технологическим решениям	<p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>Генеральные планы проектируемых объектов разработать с учетом границ площади, необходимой для расстановки оборудования обустройства, прокладки инженерных коммуникаций, с учетом противопожарных разрывов и обеспечения подъезда к оборудованию.</p> <p>При выборе оборудования и технологий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечить соответствие удельных показателей воздействия на окружающую среду технологическим показателям НДТ, согласно утверждённым справочникам ИТС и Приказам МПР России (при превышении привести обоснование, а также предложения по технологиям и оборудованию, направленные на обеспечение соблюдения установленных технологических показателей). <p>В разрабатываемой документации необходимо предусмотреть требования для возможности монтажа (компоновки) оборудования, обеспечивающего свободный доступ (в т.ч. свободный подъезд спец. техники) к действующему оборудованию и механизмам для проведения ремонта и замены.</p> <p>Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, которые должны соответствовать мировому уровню.</p> <p>Применяемое оборудование, материалы, запорно-регулирующая арматура, изоляционные покрытия и соединительные детали трубопроводов должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Метод переходов проектируемых трубопроводов через существующие коммуникации и естественные преграды определить</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>проектом и согласовать с заказчиком на стадии ОТП.</p> <p>Предусмотреть телемеханизацию скважин с интеграцией в существующую систему телемеханики системы сбора Капитоновского месторождения. Решения согласовать с УМАСИТ.</p> <p>Окраску трубопроводов, включая наружную предусмотреть в соответствии с Руководством по использованию корпоративного стиля ПАО «Газпром нефть», ТТР-01.02-01 «Типовые технические решения при проектировании и строительстве технологических трубопроводов ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Выполнить гидравлический расчет схем трасс трубопроводов, с учетом существующих и запроектированных ранее трубопроводов. Гидравлический расчет с использованием специализированного программного обеспечения (PIPESIM). Провести подбор оптимального диаметра и толщины стенки трубопровода на основании гидравлического расчета, расчет согласовать с управлением эксплуатации трубопроводов (УЭТ).</p> <p>Предоставить схемы узлов и подключений с включением экспликаций и требуемых разрезов.</p> <p>На все объекты предусмотреть информационные таблички, таблички нумерации запорной арматуры, схемы узлов, согласованные с УЭТ.</p> <p>Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, экологически чистых технологий, оборудования и материалов.</p> <p>Для обеспечения инновационного развития строительного комплекса, выполнить работы по применению в конструкциях качественно новых эффективных материалов, оборудования, технологий и технических решений в различных областях строительной отрасли.</p> <p>Получить технические условия на подключение и пересечения с выявленными в ходе изысканий инженерными коммуникациями. Технические условия владельцев коммуникаций предварительно согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Учесть требования технических условий на источник воды и вывоз жидкости испытания с объекта для организации испытания нефтепроводов, указанные в приложении №23.</p> <p>В объемах РД предусмотреть укрупненные масштабы (1:500) узлов задвижек, и узлов врезок.</p>
18	Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, типовых технических решений.	<p>При разработке проектно-сметной документации руководствоваться утвержденными у Застройщика (Технического заказчика) типовыми схемами площадки на период бурения и эксплуатации.</p> <p>При разработке проектно-сметной документации учесть типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования и типовые технические решения согласно КТ-517 (Приложение №8), а также следующие типовые требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Реестр оптимизационных решений «идеального куста Западной группы месторождений» - приложение №9. – Типовые требования к проектированию внутри промысловых трубопроводов (ВПТ) – Приложение №10. <p>При пересечении существующих трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург» проектируемыми коммуникациями учесть:</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустин Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>– ТУ и требования на пересечение проектируемым трубопроводом существующих трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург» (приложение №11).</p> <p>– ТУ и требования на пересечение проектируемыми кабельными линиями существующих трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург» (приложение №12).</p> <p>– ТУ и требования на пересечение дорогами существующих трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург» (приложение №13).</p> <p>– ТУ на обустройство временных переездов через существующие трубопроводы ООО «Газпромнефть-Оренбург» (приложение №14).</p> <p>При проектировании использовать типовые схемы обвязки скважин, типовые ген. планы кустовых оснований и одиночных скважин, типовые опросные листы (ТОЛ), утвержденные в ООО «Газпромнефть-Оренбург». Запросить у Заказчика при проектировании.</p>
19	Требования к режиму предприятия	<p>Режим работы объекта круглосуточный.</p> <p>Организация работы персонала – сменный режим.</p>
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Раздел разработать в соответствии с требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства.</p> <p>Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов зданий и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем Группы компании ГПН.</p> <p>При проектировании использовать конструкции установок, зданий и сооружений из блоков транспортных габаритов: скид, блок-боксы и блок-контейнеры на самонесущей модульной раме (основании). При необходимости (превышении габаритов здания) с разделением на несколько блоков.</p> <p>Установки, здания, сооружения и строительные конструкции должны быть максимальной заводской готовности (оборудование и системы полностью смонтированы в рабочее положение и испытаны) Сети технологические смонтированы и испытаны. При необходимости оборудование и системы должны быть переведены в транспортное положение.</p> <p>На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации.</p>
21	Требования к системам водоснабжения	Не требуется.

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
22	Требования к системам водоотведения	Не требуется.
23	Требования к системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	<p>Проектирование объектов системы отопления, вентиляции, кондиционирования выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Для проектируемых зданий и сооружений на кустовой площадке предусмотреть минимальные требования к системам отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха и тепловым сетям.</p>
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	<p>Проектирование объектов автоматизации, автоматизированных систем управления технологических процессов и информационных технологий выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническими условиями по автоматизации и метрологии (в соответствии с приложением №15 к настоящему заданию на проектирование); - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование). <p>Выполнить проектирование комплекса технических средств автоматизации технологических процессов в составе следующих систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП); - автоматизированная система газовой сигнализации (СГС); - автоматизированная система пожарной сигнализации (СПС); - автоматическая система контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ. <p>В объемах данного задания на проектирование в части автоматизации выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комплексную автоматизацию (Полевой уровень КИП) в полном объеме; - подготовку исходных данных и согласование технических решений проектируемого объекта с иными проектными организациями (взаимодействие будет производиться по непосредственному запросу через Заказчика или Генерального проектировщика)». - подготовку исходных данных, в том числе алгоритмы АСУ ТП и технические требования на АСУ ТП; - интеграцию систем передачи данных и АСУ ТП в единую систему MES уровня (АСОДУ+). <p>Основные проектные решения по разделу, включая структурную схему АСУ ТП, основные решения по системе контроля загазованности, структурную схему контроля загазованности представить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в составе ОТР.</p> <p>Технические задания на разработку АСУ ТП и иных систем, перечень</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>применяемого оборудования и средств автоматизации до разработки РД согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком);</p> <p>В составе проектных решений на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик (без привязки к конкретному производителю и с учетом стратегии импортозамещения). Номенклатуру оборудования автоматизации следует разрабатывать на основе технических средств российского производства (с высоким уровнем локализации), при полном соответствии установленным техническим требованиям. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p>
25	Требования к системам связи	<p>Проектирование системы связи выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническими требованиями на систему связи (в соответствии с приложением №16 к настоящему заданию на проектирование); - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование). <p>Проектным институтом при необходимости сбора и подготовки исходных данных, производятся следующие работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проведение анализа существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта; - проработка системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учётом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей; <p>Проектные решения в области связи, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в составе ОТР.</p> <p>Проектирование выполнить с учетом необходимости создания системы передачи информации о контролируемых показателях выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ в государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.</p>
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	<p>Проектирование разделов проектной документации по обеспечению единства измерений и контролю качества продукции выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническими требованиями по автоматизации и метрологии (в соответствии с приложением №15 к настоящему заданию на проектирование); - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - действующими стандартами Группы компании ГПН (указаны в приложении №1 к настоящему заданию на проектирование). <p>Состав и содержание метрологического обеспечения в проектной и/или рабочей документации должны быть разработаны с учетом действующих нормативных требований.</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При проектировании объектов должны применяться средства измерений отечественного (предпочтительно) или иностранного производства, прошедшие ведомственные и государственные испытания с целью утверждения типа СИ и внесенные в Государственный реестр средств измерений;</p> <p>Средства измерений должны иметь Сертификат об утверждении типа и внесены в Государственный реестр средств измерений, в соответствии со статьей 14 Закона «Об обеспечении единства измерений» и правил по метрологии ПР 50.2.010-94 «Порядок проведения испытаний и утверждения типа средств измерений»</p> <p>Основные решения по организации измерений и испытаний продукции представить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в составе ОТР.</p> <p>Проектирование выполнить с учетом необходимости создания системы автоматического измерения и учета показателей выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ.</p>
27	Требования к системам энергообеспечения	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Электроснабжение выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП, Стандартов Группы компании ГПН, согласно техническим условиям, выданным Застройщиком (Техническим заказчиком) в приложении №17 к настоящему заданию на проектирование.</p> <p>Проектные решения должны учитывать требования законов, норм и правил в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, для чего в проектной документации разработать соответствующий раздел.</p> <p>Номенклатура и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной документации, согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>В обязательном порядке номенклатуру и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной (рабочей) документации, согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Предусмотреть систему молниезащиты и заземления, согласно действующих норм и правил.</p> <p>По требованию Застройщика (Технического заказчика) предусмотреть создание необходимой инфраструктуры, обеспечивающей сервисное обслуживание энергетических объектов.</p>
28	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Выполнить согласно приложению №18 к заданию на проектирование «Типовым требованиям к разделу проектной документации «Требования по энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»».</p>
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	Проектирование инженерно-технических средств охраны выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, а так же

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>действующих стандартов Компании, указанных в приложении №1.</p> <p>Раздел по информационной безопасности разработать в соответствии с типовыми требованиями к защите информации от несанкционированного доступа на объектах ООО «Газпромнефть-Оренбург» Приложение №19 к заданию на проектирование.</p> <p>Разделы проектной и рабочей документации по ИТСО согласовать с подразделением корпоративной защиты Заказчика.</p>
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации.</p> <p>С целью снижения рисков связанных с повреждением спецтехникой трубопроводных и кабельных эстакад в обязательном порядке предусмотреть дополнительные меры по улучшению информированности водителей (знаки ограничения, светоотражающая окраска, освещение, дополнительная светодиодная подсветка эстакад и т.д.), а также установку предохранительных ограждений.</p>
31	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1, с учетом наилучших доступных технологий, применяемых в отнесенных к областям применения видах хозяйственной и (или) иной деятельности, которые описаны в опубликованных ИТС по НДТ.</p> <p>В случае проектирования объектов, подлежащих получению заключения Государственной Экологической экспертизы, разработать отдельным томом раздел ОВОС в соответствии с действующими нормативными и законодательными актами.</p> <p>Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объектов.</p> <p>В разделе «Перечень мероприятий по охране атмосферного воздуха» на объектах, включающие в себя установки по сжиганию, рассеиванию попутного нефтяного газа предусмотреть расчет выбросов загрязняющих веществ и сумму платежей с учетом Постановления №1148 от 08.11.2012 «Об особенностях исчисления платы при сжигании попутного нефтяного газа».</p> <p>В разделе компенсационные выплаты и сводном сметном расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду на период «Строительство» и «Эксплуатация» «Ремонтные работы».</p> <p>Требования к разработке раздела по обращению с отходами производства и потребления устанавливаются на основании исходной информации по существующим объектам накопления, утилизации, обезвреживания, размещения отходов производства и</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустин Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>потребления, а также наличия договоров на передачу отходов для размещения обезвреживания, утилизации специализированными организациями, имеющими соответствующую лицензию на осуществление деятельности в области обращения с отходами.</p> <p>Предусмотреть мероприятия по обращению с отходами производства и потребления, образующимися при строительстве и эксплуатации объекта в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.</p> <p>При разработке раздела по обращению с отходами условно разделить отходы на четыре группы и описать способы обращения с ними:</p> <p>а) отходы, образующиеся при демонтаже;</p> <p>б) отходы, образующиеся при строительстве проектируемых объектов;</p> <p>в) отходы, образующиеся при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов;</p> <p>г) отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации;</p> <p>В проектной документации предусмотреть обустройство площадок временного накопления отходов в соответствии с требованиями действующего законодательства. Определить количество и объемы площадок временного накопления отходов, в соответствии с полученными расчетами образования и накопления отходов.</p> <p>Разработать подраздел "Нормативы допустимого воздействия на окружающую среду» в составе следующих сведений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчеты технологических нормативов, на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей НДТ, установленных нормативными документами в области охраны окружающей среды на основе ИТС по НДТ; - сопоставление технологических показателей, характеризующих каждую из применяемых на объекте (источнике), оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, технологию с показателями НДТ, описанных в соответствующих ИТС по НДТ, для всех источников; - расчеты нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности), при наличии таких веществ в выбросах, сбросах загрязняющих веществ; - нормативов допустимых физических воздействий; - обоснования нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. <p>Для проектируемых объектов технологического нормирования технологические показатели для выбросов, сбросов загрязняющих веществ не должны превышать установленные технологические показатели НДТ.</p> <p>Определить категорию проектируемого объекта в соответствие критериям отнесения к объекту негативного воздействия на окружающую среду (НВОС). Категорию установить по каждому проектируемому объекту, источнику НВОС, согласовать с</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Заказчиком на стадии ОТР.</p> <p>В случае отнесения объекта строительства как объекта НВОС к первой категории, либо включения в эксплуатируемый объект I категории, проектному институту необходимо осуществлять проектирование объектов капитального строительства с учетом требований законодательства в отношении применения НДТ.</p> <p>Оформить отдельным разделом сведения о применении НДТ на проектируемом объекте, в котором отразить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сведения и перечень по применяемым ИТС по НДТ в соответствии областям применения НДТ; - сведения и перечень по НДТ, применяемым на проектируемом объекте капитального строительства, с указанием объектов применения, описанием результатов воздействия на ОПС, определением ТП НДТ для оценки. <p>При рассмотрении применения в проекте НДТ соответствующих ИТС, указывается аргументированное обоснование принятого решения с технико-экономическим обоснованием и выполнением оценки данной технологии в порядке, описанном в ИТС данного направления, а также, с учетом методических рекомендаций Приказа Минпромторга России от 23.08.2019 № 3134 "Об утверждении методических рекомендаций по определению технологии в качестве наилучшей доступной технологии". Применяемые НДТ согласовать с Заказчиком в составе ОТР.</p> <p>Если технология, представленная в проекте, относится к перспективным технологиям (не имеет на момент издания актуальной версии справочника двух и более внедрений), указывается аргументированное обоснование принятого решения с технико-экономическим обоснованием и выполнением оценки данной технологии в порядке, описанном в ИТС данного направления, а также с учетом методических рекомендаций Приказа Минпромторга России от 23.08.2019 № 3134 "Об утверждении методических рекомендаций по определению технологии в качестве наилучшей доступной технологии". Применяемые НДТ согласовать с Заказчиком в составе ОТР.</p> <p>В случае не возможности применения НДТ, указанных в соответствующих ИТС, в проекте указывается аргументированное обоснование неприменения. В случае неприменения НДТ по причине отсутствия экономической эффективности ее внедрения и эксплуатации, выполнить технико-экономическое обоснование, согласовать с Заказчиком в составе ОТР.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии объектов культурного наследия. При наличии на территории планируемого строительства объектов культурного наследия разработать в составе проекта отдельный том «Охрана объектов культурного наследия», на основании археологического обследования, провести историко-культурную экспертизу (при необходимости на основании официальных данных, уполномоченного органа исполнительной власти и субъекта РФ о наличии на отведенном участке объектов культурного наследия и необходимости проведения обследования на стадии проектирования, до начала строительных работ).</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального, регионального и местного уровней, а также предоставят информацию по ООПТ</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>резерватам (если такие имеются).</p> <p>Предоставить информацию о возможных пересечениях с особо охраняемыми природными территориями. Также при отсутствии пересечения указать расстояние до ближайших ООПТ.</p> <p>Получить справку о наличии или отсутствии на территории проектируемого объекта краснокнижных животных и растений.</p> <p>При подготовке проектной документации предусмотреть реализацию требований субъектов РФ на территории расположения проектируемых объектов.</p> <p>Получить необходимые справочные данные из органов государственной власти (Росгидромет, Роспотребнадзор, подразделения ФАВР, органы муниципальной власти и др.).</p> <p>Разработать проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) на период эксплуатации проектируемых объектов. Получить согласование проекта ПДВ в Роспотребнадзоре и Росприроднадзоре.</p> <p>Проект СЗЗ разработать при необходимости. Необходимость согласовать в письменном виде с Заказчиком.</p>
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.</p> <p>Разработку инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС, а также в соответствии со СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», ГОСТ Р 55201-2012 "Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства".</p> <p>При выполнении проектно-изыскательских работ учитывать схему передачи оперативной информации о происшествиях на объектах приведенной в приложении №20 к настоящему заданию на проектирование.</p>
33	Требования по пожарной безопасности	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, предусмотреть с учетом категории производств по взрывопожарной, пожарной опасности и функциональной пожарной опасности.</p> <p>Проектная документация на здания, сооружения, строительные конструкции, инженерное оборудование и строительные материалы должна содержать пожарно-технические характеристики, предусмотренные Федеральным законом от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".</p> <p>Противопожарные расстояния между объектами предусмотреть в</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56
 Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>соответствии с требованиями, изложенными в СП 4.13130 утвержденными приказом МЧС России от 18.07.2013г. №474 и требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. 12.03.2013г. Правил пожарной безопасности в лесах, утв. Постановление Правительства №417 от 30.06.2007г.</p> <p>При проектировании блок-боксов, модулей, контейнеров и др. сооружений применять только негорючие материалы (класс конструктивной пожарной опасности С0).</p> <p>При проектировании учесть Приказ от 17 июня 2015 г. N302 ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СВОДА ПРАВИЛ "ОБУСТРОЙСТВО НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ. ТРЕБОВАНИЯ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ".</p> <p>Определение категории зданий и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности. Предусмотреть оборудование помещений, наружных установок установками пожарной сигнализации в соответствии с требованием СП 5.13130.2009.</p>
34	Требования к оформлению землеустроительной документации	Выполнить согласно типовым техническим требованиям к выполнению инженерных изысканий и оформлению землеустроительной документации, указанными в приложении №6 .
35	Требования к проекту организации строительства	<p>Проект организации строительства разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанными в приложении №1, Ш-01.07.03.03-19 Исходные данные для проектирования организации строительства, исходные данные предоставляемые Заказчиком для разработки раздела ПОС в приложении №24.</p> <p>Проект организации строительства выполнить в соответствии с методическими указаниями Компании МД-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>При разработке ПОС в обязательном порядке предусмотреть и учесть при расчете продолжительности строительства любого объекта обустройства:</p> <p>- при обустройстве площадочных и линейных объектов - очередность строительства (поэтапный ввод).</p> <p>В соответствии с пунктом 19 статьи 51 Градостроительного Кодекса РФ разрешение на строительство выдается на весь срок, предусмотренный ПОС и в последующем, допускается продление полученного разрешения. Но исходя из пункта 20 статьи 51 Градостроительного Кодекса РФ «...по заявлению застройщика, поданному не менее чем за шестьдесят дней до истечения срока действия такого разрешения...» для обеспечения выполнения Застройщиком (Техническим заказчиком) положений действующего законодательства РФ срок продолжительности строительства любого объекта обустройства или очереди (этапа) не может быть менее 6 месяцев.</p> <p>Предоставить решения об установлении зоны с особыми условиями использования территории (Глава 19 Земельного Кодекса РФ).</p> <p>В ПОС необходимо учесть проведения ПНР по оборудованию и системам, подлежащим наладке.</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При разработке ПОС учесть площадки временного складирования МТР на объектах строительства для обеспечения выполнения требований М-01.18.03-01 "Порядок хранения и складирования материалов, оборудования и запасных частей на складах производственных баз (цехах, объектах капитального строительства, бурения) ДЗО ОАО "Газпром нефть".</p> <p>При разработке ПОС учесть затраты на исполнение обязательных требований Заказчика в области ПЭБ, ОТ и ГЗ, а также затраты на нормативные платежи за выполнение перебазировки техники.</p> <p>При разработке ПОС учесть площадки для складирования МТР на объекте строительства.</p>
36	Требования к сметной документации и ее составу	<p>Разработать сметную документацию в соответствии с требованиями действующей НТД РФ и НМД Группы компании ГПН Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта» и М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Проектный институт обязан выпускать локальные сметные расчеты (ЛСР) стадии ПД потитульно по маркам чертежей, планируемых к выпуску на стадии РД. Локальные сметы стадии РД должны быть выпущены по принципу 1 комплект РД - 1 смета. Не допускается выпуск одной сметы на несколько комплектов чертежей.</p> <p>В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в форматах Excel и Гранд-смета ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре.</p> <p>В процессе разработки проектно-сметной документации обеспечить отклонение стоимости объекта на стадиях «Проектная документация» и «Рабочая документация» не более 15%.</p> <p>Сметную документацию составить в базе ТЕР - 2001 г. Оренбургской области в редакции 2009г. с изм.1. Базисная стоимость СМР учитывает районный коэффициент.</p> <p>Сметную документацию составить в базе УЕР (на основании ФЕР-2017 (с изм.1-8)</p> <p>Для пересчёта в текущие цены применять индексы Заказчика (предоставляются по запросу).</p> <p>Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта».</p> <p>М-01.07.02.01-02 версия 1.0 «Методика определения стоимости строительства и реконструкции объектов Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть»</p> <p>М-01.07.02.01-03 версия 1.0 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Включить в главу №12 сводного сметного расчета стоимости</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>строительства дополнительную строку расходов на проезд специалистов авторского надзора на объект и обратно.</p> <p>При составлении локальных смет расшифровать укрупненные позиции на отдельно составляющие МТР, например, «отдельные конструктивные элементы металлоконструкций», «узлы трубопроводов», «фасонные сварные части» и т.п. При формировании проектно-сметной документации предоставлять локальные сметы с расшифровкой укрупненных позиций по материалам, в которых наименование, единицы измерения и количество должны быть идентичны соответствующим разделам проекта и спецификациям.</p> <p>В сметах, в разделах «Комментарии» должна быть включена ссылка на позицию спецификации для материалов и оборудования. В сметной документации должна быть ссылка на код МТР в номенклатурном справочнике материалов и оборудования Заказчика.</p> <p>Сводный сметный расчет разработать на стадии «проектная документация» и «рабочая документация».</p> <p>Предоставить Локальные сметные расчеты стоимости ПНР, сформированные в соответствии с требованиями ГЭСНп (ТЕРп, ФЕРп) и требований НМД Группы компаний ГПН по ПНР.</p> <p>Сроки выполнения ПНР определить проектом.</p> <p>В сметной документации предусмотреть разбивку решений и сметных затрат на техническую и биологическую рекультивацию нарушенных земель.</p> <p>На основании предоставленной Заказчиком документации предусмотреть в ПОС и сметных расчетах затраты на вырубку лесных насаждений, корчевание пней и утилизацию порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляные работы по площадке, с учетом работ на карьерах и строительства зимних автодорог.</p> <p>Предусмотреть мобилизационные затраты на логистику и транспортировку МТР и оборудования.</p> <p>Выполнить расчёт затрат и спецификацию на опознавательную окраску, информационные стенды.</p> <p>Предусмотреть расчет стоимости ПНР в соответствии с требованиями:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ФЕРп 81-05-Пр-2001 «Федеральные единичные расценки на пусконаладочные работы. Приложения (редакция 2009 г.)» - Терп – «Территориальные единичные расценки» - ГЭСНп 81-04-01-2001 «Государственные элементные сметные нормы на пусконаладочные работы».
37	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	<p>Опросные листы и технические требования на изготовление оборудования и материалов не должны иметь ограничительный характер, то есть стандарты и технические спецификации не должны быть скопированными (изменены) с импортного оборудования (как применяемого на объектах группы компании, так и оборудования представленного на рынках РФ и зарубежья), а должны отражать характеристики и параметры работы оборудования необходимые для эксплуатации оборудования в</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>зависимости от условий его применения и назначения.</p> <p>При разработке перечня проектируемых сооружений и категорий зданий исключить указание модели/марки оборудования и других сведений, указывающих на завод-изготовитель.</p> <p>Заказную документацию предоставить в редактируемом формате Word, Excel:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на оборудование серийного изготовления – опросные листы; - на здания заводского изготовления (блочно-модульная поставка) - на технические требования; <p>При кодировании МТР проектный институт обязан использовать справочник оборудования и материалов Заказчика, справочник передается по письменному запросу от проектного института.</p> <p>При разработке заказных спецификаций и опросных листов применить типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования и шаблоны типовых опросных листов согласно КТ-517, применять типизированные и унифицированные Заказчиком альбомы типовых опросных листов. По согласованию с Заказчиком применять МТР, числящиеся на свободных и невостребованных запасах Общества, а также унифицированные закодированные в единой системе материалов позиции МТР и оборудования. Справочник типовых кодов МТР и перечень свободных и невостребованных запасов передается по письменному запросу проектного института.</p> <p>В составе проектной документации предоставить предварительные спецификации, технические требования, технические задания и опросные листы на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления.</p> <p>Всю заказную документацию согласовать с Заказчиком.</p> <p>В составе рабочей документации представить спецификации (выделенные в сборники), технические требования и опросные листы на технологическое оборудование, выделив ведомость используемых МТР по всему объекту отдельным томом, в том числе и на архитектурно-строительную часть. Формат спецификаций и ведомостей Excel.</p> <p>Разработать сводную, суммарную таблицу всех применяемых материалов (в том числе металлопроката) по всем маркам и позициям в формате Excel. Оформить отдельной книгой сборник опросных листов и заданий заводам-изготовителям.</p> <p>При разработке рабочей документации использовать только утвержденные двумя сторонами заказную документацию, без каких-либо изменений.</p> <p>Заполнение опросных листов, технических заданий, технических требований выполнить максимально подробно с учетом всех специфических требований к оборудованию. Опросные листы и технические требования согласовать с профильными службами Заказчика и утвердить Главным инженером Заказчика.</p> <p>При всех изменениях к рабочей документации, вновь кодируемые спецификации передавать Заказчику с бланком о внесенных</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>изменениях.</p> <p>Проектному институту рассмотреть и дать рекомендации о возможности применения конструкторской документации заводов-изготовителей разработанной по составленным проектным институтом опросным листам к рабочей документации.</p> <p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проекту институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Требование о предоставлении поставщиком программы или информации о возможности разработки программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования поставляемого оборудования; - Требование о предоставлении сметных расчетов стоимости оборудования, сформированные с учетом требований ГЭСНп 81-05-2001, МДС 81-27.2007; - Требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - Требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости проведения пусконаладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - Требование о предоставлении поставщиком информации о сохранении гарантийного срока на поставляемое оборудование, в случае отказа от привлечения сотрудников поставщика к проведению ШНР и (или) ПНР; - Требование о предоставлении поставщиком информации стоимости продления гарантийных обязательств; - Требование о предоставлении поставщиком информации об условиях хранения оборудования и материалов; - Требование о предоставлении поставщиком информации об особых квалификационных требованиях (требования по наличию дополнительных) аттестаций к сотрудникам строительно-монтажной и (или) пусконаладочной организации; - Требование о предоставлении поставщиком информации о наличии собственных лицензированных (сертифицированных) центров обучения, для получения навыков пуска и безопасной работы с поставляемым оборудованием, и (или) рекомендованных центров для прохождения обучения по программе поставщика; - Требование о предоставлении поставщиком информации о возможности выезда сотрудника поставщика на объект строительства для обучения эксплуатационного персонала навыкам пуска и безопасной эксплуатации поставленного оборудования; - Требование о предоставлении поставщиком информации о необходимости и состав работ и стоимости по техническому (сервисному) обслуживанию поставляемого оборудования в процессе его эксплуатации, подлежащих выполнению сотрудниками поставщика».

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - требования по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, сроки ТО и ТР. - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации средств автоматизации, согласно требованиям, п. 6.9.6. Федеральных норм и правил (ФНиП) «Общие правила безопасности»; - требование к поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации узлов учета нефти, газа и т.д. - поставляемое оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным (не бывшим в употреблении и не снятым с хранения), и должно соответствовать условиям эксплуатации. - для емкостного оборудования срок службы не менее 20 лет. Конструктивное исполнение и внутренняя обвязка емкостного оборудования должна быть согласована с Заказчиком. - для ЗРА требование об обязательном проведении стендовых гидравлических (пневматических) испытаний на прочность и плотность перед установкой на трубопровод. - требование о необходимости первичной приемке оборудования, которая должна осуществляться непосредственно на заводе-изготовителе (за счет средств поставщика оборудования) и в присутствии специалистов Заказчика. Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не поставлявшегося на территории РФ, либо изготавливаемого штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые разрешительные документы, срок действия которых заканчивается до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик) данного оборудования должен гарантировать предоставление всех необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию. - требования к средствам КИПиА: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящихся к сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008г. №102 «Об обеспечении единства измерений», каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа. - конструкции оборудования, которые должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования). - требование о включение в объем и стоимость поставки оборудования шеф-монтажных, пусконаладочных работ, а также комплект ЗИП. - требование о включении в комплект поставки ЗИП: для проведения ПНР и ЗИП на гарантийный период эксплуатации оборудования, но не менее 24 месяцев с даты ввода оборудования в эксплуатацию. Перечень ЗИП согласовать с Заказчиком. - требования о следующей предоставляемой документации: <ul style="list-style-type: none"> – заводские паспорта на оборудование;

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> – инструкцию завода изготовителя по эксплуатации, ремонту, техническому обслуживанию и монтажу оборудования; – технологические и монтажные схемы завода изготовителя; – техническая документация производителя на оборудование и/или инструмент, в случае применения импортного оборудования и/или инструмента документация должна быть предоставлена в том числе и на русском языке; – сертификаты, декларации (обязательные/добровольные) на соответствие требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза) и Федерального закона "О техническом регулировании"; – действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение). В комплекте с копией сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежала до вступления в силу соответствующего технического регламента, при условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в силу соответствующего технического регламента, и при этом не окончен срок переходного периода, установленный техническим регламентом); – комплект эксплуатационной документации на русском языке. <p>При проектировании учесть требования приказов 510-П и 07-П (Приложение №21).</p>
38	Требования к пусконаладочным работ и шефмонтажным работ	<p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектной организации предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПАЭ, систем измерений; - требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования; - требование о предоставлении поставщиком пусковой инструкции (инструкцию первого пуска), с учетом способов продувки инертными газами (при необходимости); - требование о предоставлении поставщиком программы проведения шефмонтажных и шефналадочных работ оборудования (при необходимости); - требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования, включая системы контроля, управления, АСУТП и ПАЭ; - требование о предоставлении поставщиком (разработчиком АСУТП и ПАЭ) «Программы и методики предварительных и приемочных испытаний АСУТП и ПАЭ», согласованной с

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>проектным институтом и Застройщиком (Техническим заказчиком);</p> <ul style="list-style-type: none"> - сметные расчеты ПНР (калькуляции трудозатрат) должны иметь разделение стоимости работ «под нагрузкой» и «вхолостую». <p>Разработать технические требования по ПНР/ШМР в соответствии с типовыми требованиями, изложенными в приложении 2 к методическому документу М-01.07.05-15 «Рекомендации по формированию (учёту) требований о предоставлении сопутствующих услуг по ПНР, ШМР, ШНР, обучению при закупке сложного оборудования для объектов.</p>
39	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению комплексной экспертизы и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID	<p>Проектному институту пройти внутреннюю экспертизу Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>Рабочую и проектную документацию согласовать с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным техническим условиям на пересечения.</p>
40	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с экспертными органами	<p>В случае необходимости проведения негосударственной экспертизы руководствоваться постановлением Правительства РФ № 1070 "О негосударственной экспертизе проектной документации и результатов инженерных изысканий".</p> <p>Проектному институту перед передачей проекта на ГЭЭ подготовить следующие исходные материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - подготовить краткую аннотацию по материалам ОВОС при строительстве и эксплуатации объекта ГЭЭ для проведения общественных слушаний на территории соответствующего района; - обеспечить участие в общественных слушаний и доклад по материалам ОВОС; - обеспечить публикацию объявлений в СМИ федерального, регионального и местного уровней о проведении общественных слушаний с п.4.3 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ» (оплата публикаций производится за счет средств проектного института); <p>Проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экологической экспертизы в соответствии со следующими нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с ФЗ №174-ФЗ (ст.14 «Порядок проведения государственной экологической экспертизы», а также ст. 5, 6,15,16, 17 и 18); - с «Положением о порядке проведения государственной экологической экспертизы» (утв. Постановлением Правительства РФ от 11.06.1996, № 698); - с Приказом Минприроды России от 06.05.2014 N 204 "Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по предоставлению государственной услуги по организации и проведению государственной экологической экспертизы федерального уровня".

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
41	Требования к составу и оформлению проектно-сметной документации	<p>Требования к составу и содержанию проектной документации принять в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>Сведения по ИТС и перечень по НДТ, применяемым на проектируемом объекте капитального строительства, с указанием объектов применения, описанием результатов воздействия на ОПС, определением ТП НДТ для оценки оформить отдельным приложением к Разделу 1 "Пояснительная записка", с отражением:</p> <p>Отнесения представленных в проекте технологий к тому или иному справочнику по НДТ и разделу в нем.</p> <p>При рассмотрении применения в проекте НДТ соответствующих ИТС, а также технологий, относящихся к перспективным, указывается аргументированное обоснование принятого решения с ссылкой на выполненный технико-экономический расчет.</p> <p>Обоснования и оценки принятого решения по применяемым технологиям выполнить в порядке, описанном в ИТС данного направления.</p> <p>Рабочую документацию выполнить в объеме, необходимом для строительства, в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальных нормативных документов Группы компании ГПН.</p> <p>Разработать документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами.</p> <p>Схемы автоматизации разработать в формате P&ID. При проектировании схем автоматизации руководствоваться ГОСТ 21.208-2013 «Обозначения условные приборов и средств автоматизации в схемах».</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации требуется предоставлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке</p> <p>До начала разработки рабочей документации проектной институте предоставить «Перечень основных комплектов чертежей» и получить согласование у Заказчика о необходимости разработки рабочей документации.</p> <p>При пересечении и сближении с существующими и проектируемыми коммуникациями, проектной институте получить соответствующие технические условия у владельцев коммуникаций. Точку подключения к действующим коммуникациям оформить актом согласования с владельцами коммуникаций.</p> <p>Дополнительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Раздел ППО на линейные объекты предоставлять в электронном виде в формате ПО MapInfo.

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустин Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - Раздел ПЗУ на площадные объекты предоставлять в электронном виде в формате ПО MapInfo. - РД раздел ГП предоставлять в электронном виде в формате ПО MapInfo и AutoCAD.
42	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	<p>Количество экземпляров отчетов ИИ, ПД – 2 экз., РД, СМ – 4 экз., землеустроительной документации – 4 экз., электронные носители – 2 экз.</p> <p>Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW и др.</p> <p>Передачу цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, Заказчика, разработчика, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>При предоставлении документации в адрес Заказчика должны выполняться следующие условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сопровождение документации по накладной (накладная должна содержать следующую информацию: наименование проектно-сметной документации, шифр, номер тома, количество листов, количество экземпляров). - Документация должна быть сформирована по томам, книгам, альбомам чертежей, переплетена, сброшюрована и сфальцована согласно требованиям, ГОСТ 2.501-2013. - Содержание CD-диска обязательно должно соответствовать бумажному экземпляру передаваемой документации. - Изменения, должны сопровождаться накладной (извещением), в которой указываются сведения (шифр, номера страниц, количество листов, порядковый номер изменения) об аннулированных листах, либо о заменённых листах. <p>Форматы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - PDF и DWG; - формат отчетной изыскательской документации – MapInfo. - текстовая информация, заказные спецификации и ведомости материалов – WORD; PDF и Excel. <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания с гиперссылками на PDF файлы.</p> <p>Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Не допускается внесение изменений в РД с заменой листов, только с</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		обозначением замененной информации.
43	Требования к предоставлению отчетности выполнения ПИР	На всех этапах разработки, проектной и рабочей документации, а также проведения инженерных изысканий для строительства, проектного институту по требованию Застройщика (Технического заказчика) предоставлять графики с указанием актуальных сроков разработки документации, согласно требованиям МД-01.07.03.03-09 «Требования к разработке и актуализации графика выполнения проектных и изыскательских работ».
44	Исходные данные	<p>1. Ш-01.07.03.03-19 Исходные данные для проектирования организации строительства.</p> <p>2. Ш-01.07.03.03-20 Исходные данные для составления сметной документации в составе "Проектной документации" и "Рабочей документации".</p> <p>3. Методический документ М-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>4. Методический документ М-01.07.03.03-02 «Методические указания к инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства».</p> <p>5. Методический документ М-01.07.03.03-03 «Методические указания к инженерно-геологическим изысканиям для капитального строительства».</p> <p>6. Методический документ М-01.07.03.03-04 «Методические указания к инженерно-экологическим изысканиям для капитального строительства».</p> <p>7. Методический документ М-01.07.03.03-08 «Требования к составу и содержанию основных технических решений».</p> <p>8. Методический документ М-01.07.03.03-09 «Требования к разработке и актуализации графиков выполнения проектных и изыскательских работ».</p> <p>9. Методический документ М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p> <p>10. Методический документ М-01.07.05-15 версия 1.0. «Рекомендации по формированию (учету) требований о предоставлении сопутствующих услуг по ПНР, ШМР, ШНР, обучению при закупке сложного оборудования для объектов капитального строительства».</p> <p>11. Шаблон Ш-01.07.05-90 Шаблон технического задания на ПНР.</p>
46	Приложения	<p>1. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при разработке ПСД.</p> <p>2. Максимальные уровни добычи скважин.</p> <p>3. Схема к заданию на проектирование.</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капустя Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>4. Технические условия на подключение трубопроводов.</p> <p>5. Принципиальная схема.</p> <p>6. Типовые технические требования к выполнению инженерных изысканий и оформлению землеустроительной документации.</p> <p>7. Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.</p> <p>8. Перечень типовой документации проектирования рекомендованной к применению при разработке ПСД. Реестр типовой документации КТ-517.</p> <p>9. Реестр оптимизационных решений «идеального куста Западной группы месторождений».</p> <p>10. Типовые требования к проектированию внутри промысловых трубопроводов (ВПТ).</p> <p>11. Технические условия и требования на пересечение проектируемым трубопроводом существующих трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург».</p> <p>12. Технические условия и требования на пересечение проектируемыми кабельными линиями существующих трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург».</p> <p>13. Технические условия и требования на пересечение автомобильными дорогами существующих трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург».</p> <p>14. Технические условия на обустройство временных переездов через существующие трубопроводы ООО «Газпромнефть-Оренбург».</p> <p>15. Технические условия по автоматизации и метрологии.</p> <p>16. Технические требования на систему связи.</p> <p>17. Технические условия на проектирование системы электроснабжения энергопринимающих устройств по объекту проектирования.</p> <p>18. Приложение к Приказу №254-П от 28.06.2016г. «Требования по энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».</p> <p>19. Типовые требования к защите информации от несанкционированного доступа на объектах ООО «Газпромнефть-Оренбург».</p> <p>20. Схема передачи оперативной информации о происшествиях на объектах.</p> <p>21. Требования ПНР ШМР в соответствии с приказами 510-П и 7-П.</p> <p>22. Ситуационная схема электрических сетей Капитоновского месторождения.</p> <p>23. Технические условия на источник воды и вывоз жидкости испытания с объекта для организации испытания нефтепроводов.</p> <p>24. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком для разработки</p>

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56

Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		раздела ПОС.
Дополнительные включаемые пункты на усмотрение Застройщика (Технического заказчика)		
1	Срок выполнения работ	Дата начала ПИР: ММ.ГГГГ. Дата окончания ПИР: ММ.ГГГГ. или в соответствии с договорным календарным графиком ПИР.
2	Требования к субподрядным проектным организациям	Не предусмотрены.
3	Требования по перспективному расширению объекта, района, месторождения	Не предусмотрены.
4	Требования по ассимиляции (синергии) производства	Не предусмотрены.
5	Условия ввода объекта в эксплуатацию	Ввод объекта в эксплуатацию должен производиться поэтапно в соответствии с требованиями п. 4. ст. 8 Федерального закона №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
6	Требования к выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не предусмотрены.
7	Требования к проекту организации работ по сносу или демонтажу зданий, строений и сооружений объектов капитального строительства	Не предусмотрены.
8	Требования к документации для проведения конкурсов (конкурсная документация).	Не предусмотрены.
9	Состав демонстрационных материалов.	Не предусмотрены.
10	Требования к передаче информации и работе в системе управления проектом Заказчика	Не предусмотрены.

Подписано простой электронной подписью. Секретарь: Платонов А.В., 10.06.2021 13:16:29
 Подписано простой электронной подписью. Председательствующий: Капуста Е.В., 10.06.2021 13:58:56
 Регистрационный номер ПТ-02/0000752 от 10.06.2021